

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

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 сентября 2019 года № 19323.

**Сноска. Заголовок - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с пунктами 5, 6 статьи 141, статьей 143 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

**Сноска. Преамбула - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).**

### 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.

**Сноска. Пункт 1 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

2. Признать утратившими силу некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан согласно приложению 8 к настоящему совместному приказу.

3. 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) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

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

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.

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

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

*Министр энергетики Республики Казахстан*

Министра национальной экономики  
Республики Казахстан

## "СОГЛАСОВАН"

Комитет по правовой статистике  
и специальным учетам  
Генеральной прокуратуры  
Республики Казахстан

Приложение 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

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

**Сноска. Приложение 1 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 ( вводится в действие с 01.01.2023).**

#### **Глава 1. Общие положения**

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.

**Сноска. Пункт 1 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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.

**Сноска. Пункт 2 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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 электроэнергетики 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. Исключен совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 организаций;

объекты горнодобывающих и горно-обогачительных организаций;

объекты металлургических предприятий с непрерывным циклом производственного процесса

**Сноска. Пункт 8 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

9. К субъектам (объектам) контроля средней степени риска относятся крупные потребители электрической энергии с суммарной потребляемой электрической мощностью свыше 10 (десяти) мегаватт (далее - МВт).

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

- 1) энергоснабжающие организации;
- 2) экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу в области электроэнергетики;
- 3) субъекты (объекты) контроля, не отнесенные к высокой и средней степеням риска.

11. 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**

12. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

- 1) формирование базы данных и сбор информации;
- 2) анализ информации и оценка риска.

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.

**Сноска. Пункт 13 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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.

**Сноска. Пункт 14 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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



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.

Сноска. Пункт 16 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

18. 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<sub>3</sub> – показатель значительных нарушений;

SP<sub>1</sub> – требуемое количество значительных нарушений;

SP<sub>2</sub> – количество выявленных значительных нарушений.

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

$$SP_H = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3,$$

где:

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

SP<sub>1</sub> – требуемое количество незначительных нарушений;

SP<sub>2</sub> – количество выявленных незначительных нарушений.

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

$$SP = SP_3 + SP_H,$$

где:

SP – общий показатель степени риска;

SP<sub>3</sub> – показатель значительных нарушений;

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

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.

Сноска. Пункт 21 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 22 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 23 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 24 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Критерии дополнены пунктом 25 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

26. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 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 13 настоящих Критериев, включается в расчет показателя степени риска по субъективным критериям.

**Сноска. Критерии дополнены пунктом 26 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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,

$R_{\text{max}}$  – 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 25 настоящих Критериев.

**Сноска. Критерии дополнены пунктом 27 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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

Сноска. Приложение 1 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№	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
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
	Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:	

4	<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>	Значительное
5	<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
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>	Значительное

	<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>	
7	<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> <p>9) превышение нормативного значения вибрации;</p> <p>10) взрыв;</p> <p>11) термическое повреждение, перегрев, пережог;</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
	<p>Наличие классификационных признаков организационных причин технологических нарушений:</p>	

8	<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> <p>повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.</p>	Значительное
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>	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
13	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
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	Грубое

	приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса).	
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	Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки: 1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней; 2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней; 3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.	Значительное
20	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.	Значительное
	Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных	

21	<p>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	<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> </ol>	Грубое

	<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>	
24	<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
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</p>	Грубое

	<p>безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года.</p>	
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, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год.</p>	Значительное
29	<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>	Значительное
30	<p>Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки</p>	Значительное
31	<p>Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря.</p>	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	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.	Значительное
35	Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.	Значительное
	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	

36	<p>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	<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
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, согласно должностной инструкции.</p>	Грубое
40	<p>Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.</p>	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
44	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, 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;	Значительное



	<p>3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;</p> <p>4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;</p> <p>5) обстоятельства непреодолимой силы.</p>	
--	---	--

Приложение 2  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
электроэнергетики

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

Сноска. Приложение 2 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ 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	Значительное

	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> <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>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</p>	Значительное

	250000 киловатт-часов (кВт.ч.) и более.	
6	<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 электростанции и (или) 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>	Грубое
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>	Значительное

	<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;</p> <p>отключение потребителей действием автоматики</p> <p>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>	Значительное
9	<p>Соблюдение сроков продления расследования технологического нарушения на срок не более 30 календарных дней.</p>	Значительное
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>	Значительное
11	<p>Отключение потребителей от электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов.</p>	Грубое
12	<p>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.</p>	Грубое

13	<p>Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего:</p> <p>разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;</p> <p>размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев.</p>	Незначительное
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>	Значительное
15	<p>Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.</p>	Грубое
16	<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
	<p>Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного</p>	

17	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.	
	Наличие предупреждения энергопередающей организации	

22	<p>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.</p>	Грубое
23	<p>Наличие уведомление о прекращении подачи энергоснабжающей 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.</p>	Грубое
24	<p>Наличие согласования с энергоснабжающей организацией технических условий выданного потребителем субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.</p>	Грубое
25	<p>Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергоснабжающей 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 энергоснабжающей 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</p>	Грубое

	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.	Грубое
29	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при искусственном торможении диска ПКУ.	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	Значительное



	в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	
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	Соблюдение требования 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.	Значительное
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;	Значительное

	<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.	Значительное
40	Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала.	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	Грубое

	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.	Грубое
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.	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	Грубое

	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.	Грубое
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.	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	Грубое

	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.	Грубое
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.	Грубое
56	<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> <p>1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;</p> <p>2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;</p> <p>3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из</p>	Грубое

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

57

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.

Грубое

58

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

Грубое

	, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета).	
59	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.	Грубое
60	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.	Значительное

Приложение 3  
к Критериям оценки степени  
риска в области  
электроэнергетики

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

Сноска. Приложение 3 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 ( вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
1	Наличие договора на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями.	Грубое
2	Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на оптовом рынке электрической энергии на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок.	Грубое



3	<p>Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на розничном рынке продажи электрической энергии энергоснабжающей организацией осуществляется по договору на электроснабжение. При этом энергоснабжающая организация заключает договор на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями.</p>	Грубое
4	<p>Наличие следующего перечня документов предоставляемых в энергоснабжающую организацию энергопередающей ( энергопроизводящей) организацией, 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> </ol>	Грубое

	<p>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);</p> <p>6) копия технических условий;</p> <p>7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами.</p>	
5	<p>Соблюдение требования по производству поставки электрической энергии потребителям непрерывно в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам на электроснабжение.</p>	Грубое
6	<p>Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией электрической энергии в следующих случаях:</p> <p>1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;</p> <p>2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;</p> <p>3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений.</p>	Значительное
	<p>Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопроизводящей организацией электрической энергии в следующих случаях:</p>	

7	<p>1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;</p> <p>2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;</p> <p>3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей ( энергопроизводящей) организации об устранении нарушений.</p>	Значительное
8	<p>Наличие заявки на прекращение ( ограничение) поставки электрической энергии направленного энергоснабжающей организацией в энергопередающую ( энергопроизводящую) организацию, письменно предупредив Потребителя 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>	Значительное
	<p>Соблюдение требования прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии без предварительного уведомления в случаях:</p> <p>1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации ;</p> <p>2) подключения приемников электрической энергии помимо ( без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;</p>	

9	<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>	Значительное
10	<p>Соблюдение требования по выполнению предупреждения 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.</p>	Грубое
11	<p>Наличие договора об оказании услуг по диспетчеризации с соответствующим диспетчерским центром или пунктом региональной электросетевой компании.</p>	Значительное
12	<p>Соблюдение требования своевременного предупреждения своих контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии, системного оператора и (или) региональную электросетевую организацию об изменении условий договоров купли-продажи электрической энергии.</p>	Грубое
13	<p>Соблюдение требования об исполнении оперативных распоряжений энергопередающей организации по ведению режимов поставки-потребления, согласно условиям заключенного договора.</p>	Грубое

14	Наличие предоставленной энергопередающей организации суточных графиков поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии.	Грубое
15	Наличие уведомления при расторжении договора электроснабжения, направленный энергоснабжающей организацией предварительно, не менее чем за два календарных месяца своим потребителям и энергопередающие организации и гарантирующий поставщик электрической энергии о расторжении соответствующих договоров электроснабжения письменно (если договор был заключен в письменной форме) или через средства массовой информации с размещением соответствующей информации на счетах на оплату услуг энергоснабжения, а также антимонопольный орган (если энергоснабжающая организация включена в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение).	Значительное
	Наличие следующего перечня 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, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;	

16	<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 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>	Значительное
17	<p>Наличие акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей ( энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 (первой) и 2 (второй) категорий надежности.</p>	Значительное
18	<p>Наличие оформленного разногласия сторонами при их возникновении по акту аварийной брони энергоснабжения с дальнейшим обращением к</p>	Незначительное

	экспертной организации для разрешения спора.	
19	Соблюдение требования обеспечения энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организацией непрерывного электроснабжения объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения.	Грубое
20	Наличие согласования технической возможность непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения с региональным диспетчерским центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или с национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи.	Значительное

Приложение 4  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
электроэнергетики

### **Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц**

Сноска. Приложение 4 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
	Наличие Акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и	

1	<p>энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 и 2 категорий надежности.</p>	<p>Значительное</p>
2	<p>Наличие при строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных и поисковых работах, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройством площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещением рынков, строений, сооружений, складированием материалов, сооружении ограждений и заборов, сбросом и сливом едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон электрических сетей, согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети.</p>	<p>Грубое</p>
3	<p>Соблюдение минимально допустимого расстояния от электрических сетей до:</p> <p>ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:</p> <p>2 м для ВЛ 1-20 кВ; 4 м для ВЛ 35-110 кВ; 6 м для ВЛ 150-220 кВ.</p> <p>ближайших выступающих частей непроизводственных зданий и сооружений и производственных зданий и сооружений электрических станций и подстанций:</p> <p>8 м для ВЛ 330 кВ; 10 м для ВЛ 500 кВ.</p> <p>ближайших выступающих частей жилых и общественных зданий, производственных зданий и сооружений (кроме электрических станций и подстанций):</p> <p>20 м для ВЛ 330 кВ; 30 м для ВЛ 500 кВ.</p>	<p>Грубое</p>
	<p>Соблюдение охранной зоны электрических сетей:</p>	



4	<p>1) по 2 м - для воздушных линий с голым проводом напряжением до 1 кВ;</p> <p>2) по 1 м - для самонесущих изолированных проводов напряжением до 1 кВ;</p> <p>3) не менее 10 м - для воздушной линии электропередачи 1 - 20 кВ;</p> <p>4) не менее 15 м - для воздушной линии электропередачи 35 кВ;</p> <p>5) не менее 20 м - для воздушной линии электропередачи 110 кВ;</p> <p>6) не менее 25 м - для воздушной линии электропередачи 220 кВ;</p> <p>7) не менее 30 м - для воздушной линии электропередачи 330 - 500 кВ;</p> <p>8) не менее 55 м - для воздушной линии электропередачи 1150 кВ.</p>	Грубое
5	Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением до 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов).	Значительное
6	Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением свыше 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов).	Грубое
7	Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи до 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб.	Значительное
8	Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи свыше 1000 В, вызывающие перерыв в	Грубое

	обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб.	
9	Соблюдение требования о производстве раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них с письменного разрешения эксплуатирующей кабельной линии организации с приложением плана (схемы) с указанием размещения и глубины залегания кабельной линии электропередачи.	Грубое
10	Соблюдение требования о производстве перед началом раскопок шурфления (контрольного вскрытия) кабельной линии электропередачи под надзором электротехнического персонала потребителя, эксплуатирующего кабельную линию, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания.	Грубое
11	Соблюдение требования о недопущении производства раскопок землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля и использования отбойных молотков, ломов и кирок при рыхлении грунта над кабелями на глубину более 0,4 м, при нормальной глубине прокладки кабелей, а также применения ударных и вибропогружных механизмов на расстоянии менее 5 метров от кабелей.	Грубое
12	Наличие на опорах воздушных линий электропередачи в местах пересечения или сближения их с подземными кабелями связи или электрокабелями предупредительных знаков в виде стрелок в направлении кабеля с указанием расстояния до него.	Значительное
13	Наличие письменного уведомления землепользователем не позднее чем за 3 (три) календарных дня до начала полевых сельскохозяйственных работ (вспашка, уборка, вывоз сена, лиманный полив) в	Грубое

	охранных зонах воздушных линий электропередачи, организации, в ведении которой находятся эти линии.	
14	Наличие письменного согласия организации на производство взрывных работ в охранных зонах электрических сетей, в ведении которой находится электрические сети.	Грубое
15	Наличие технических условий согласованных с системным оператором, при подключении к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации с заявленной мощностью свыше 10 МВт.	Грубое
16	Наличие проектной и технической приемо-сдаточной документации для всех вновь подключаемых и реконструируемых электроустановок потребителей.	Грубое
17	Соблюдение требования о осуществлении допуска электроустановок в эксплуатацию при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей.	Грубое
18	Наличие договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.	Значительное
19	Соблюдение требования о осуществлении подключения и отпуска электрической энергии потребителю только при наличии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии.	Грубое
	Наличие акта технического освидетельствования (произвольной формы)	

20	электроустановок потребителя экспертной организацией при подаче напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии.	Грубое
21	Наличие счетчика коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок у потребителя с фиксированной поставкой электрической энергии, имеющего договорную мощность электропотребления более 100 киловатт (далее – кВт).	Значительное
22	Наличие счетчика активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности у потребителей свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления 40-100 кВт.	Значительное
23	Наличие счетчика активной энергии у потребителя свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления до 40 кВт.	Значительное
24	Наличие пломбы энергопередающей ( энергопроизводящей) организации , имеющей право поверки, на креплении кожуха прибора коммерческого учета электрической энергии, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации.	Грубое
25	Наличие письменного извещения энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и на наличие их разрешения на проведении работы, связанной с изменением схемы учета	Грубое

	электрической энергии или нарушением целостности пломбы (клейма).	
26	Соблюдение требования о подключении к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах коммерческого учета электрической энергии, оплаты суммы перерасчета и оплаты суммы за подключения.	Грубое
27	Соблюдение требования о недопущении подключения приемников электроэнергии без прибора коммерческого учета электрической энергии.	Грубое
28	Наличие энергослужбы, укомплектованной соответствующим по квалификации электротехническим персоналом либо договора со специализированной организацией, осуществляющей деятельность по эксплуатации электроустановок.	Грубое
29	Наличие ответственного за эксплуатацию электроустановок и его заместителя, назначенные соответствующим документом руководителя юридического лица, для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок, а у физических лиц - владельцев электроустановок напряжением выше 1000 В наличие договора на обслуживание электроустановок заключенного со специализированными организациями на которых возлагается ответственность за безопасную эксплуатацию.	Значительное
30	Наличие должностной инструкции ответственного за электроустановки, с указанием его прав и ответственности.	Значительное
	Соблюдение требования о назначении ответственного за электроустановки и его заместителя после проверки	

31	<p>знаний и присвоения соответствующей группы по электробезопасности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) V - в электроустановках напряжением выше 1000 В;</li> <li>2) IV - в электроустановках напряжением до 1000 В.</li> </ol>	Грубое
32	<p>Наличие, до начала монтажа или реконструкции электроустановок:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) технических условий от энергопередающей организации;</li> <li>2) выполненной проектной документации;</li> <li>3) проектной документацией согласованной с энергопередающей организацией, выдавшей технические условия по проекту</li> </ol>	Грубое
33	<p>Соблюдение требования о ви при комплексном опробовании оборудования проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, осуществление проверки и настройки всех систем контроля и управления, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов и проведение комплексного опробования потребителем либо специализированной организацией.</p>	Грубое
34	<p>Наличие перед опробованием и допуском электроустановок потребителя к эксплуатации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) укомплектованного в соответствии с группами по электробезопасности электротехнического и электротехнологического персонала;</li> <li>2) разработанных и утвержденных эксплуатационных инструкций, инструкций по охране труда и оперативных схем, технической документацией по учету и отчетности;</li> <li>3) испытанных защитных средств, инструментов, запасных частей и материалов;</li> </ol>	Грубое

	4) введенных в действие средств связи, сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции.	
35	Наличие оперативного диспетчерского управления электроустановками у потребителей, имеющих собственные источники энергии или имеющих в своей системе электроснабжения самостоятельные предприятия электрических сетей, а также у крупных энергоемких потребителей, имеющих в составе электрохозяйства главные понизительные подстанции, развитые электрические сети, систему высоковольтных распределительных устройств и цеховых понизительных подстанций.	Грубое
36	Наличие положений, договоров или инструкций, регламентирующих взаимоотношения между персоналом различных уровней оперативного управления объектов электрохозяйства цехов (структурных подразделений) потребителя, а также взаимоотношения между оперативным персоналом потребителя и оперативным персоналом соответствующих электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба, региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора).	Значительное
37	Наличие средств связи в щитах (пунктах) управления.	Значительное
38	Наличие в щитах (пунктах) оперативного управления и других, предназначенных для этой цели помещений, оперативных схем (схем-макетов) электрических соединений электроустановок, находящихся в оперативном управлении, на которых обозначаются действительное положение всех	Грубое

	аппаратов и мест наложения заземлений, с указанием их номеров.	
39	Наличие однолинейных схем электрических соединений электроустановок для всех напряжений при нормальных режимах работы оборудования, утверждаемых ответственным за электроустановки потребителя не реже 1 раза в 2 года.	Значительное
40	Наличие на диспетчерском пункте, щите управления системы электроснабжения потребителя и на объектах с постоянным дежурным персоналом, местных инструкций по предотвращению и ликвидации аварий, согласованных с вышестоящим органом оперативно-диспетчерского управления.	Грубое
41	Наличие инструкций по оперативному управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству оперативных переключений и ликвидации аварийных режимов, с учетом специфики и структурных особенностей конкретного предприятия (организации).	Грубое
42	Соблюдение требования о выполнении переключений в электрических схемах распределительных устройств подстанций, щитов и сборок по распоряжению или с ведома вышестоящего оперативного персонала, в оперативном управлении или ведении которого находится данное оборудование, по устному (при очном контакте) или телефонному распоряжению, с последующей записью в оперативном журнале.	Грубое
	Наличие программ или бланков переключений, для выполнения сложных переключений, а именно переключений, требующие строгой последовательности операций с коммутационными аппаратами, заземляющими	



43	разъединителями, устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, а также на электроустановках, не оборудованных блокировочными устройствами или имеющие неисправные блокировочные устройства.	Грубое
44	Наличие в диспетчерских пунктах, щитах управления главной понизительной подстанции предприятия (организации) перечня сложных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя.	Значительное
45	Соблюдение требования о выполнении переключений в соответствии с местными инструкциями без распоряжения или без ведома вышестоящего оперативного персонала, с последующим его уведомлением и записью в оперативном журнале в случаях, не терпящих отлагательства (несчастный случай, стихийное бедствие, а также при ликвидации аварий).	Значительное
46	Наличие списка работников, имеющих допуск к выполнению оперативных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя.	Значительное
47	Наличие списка лиц оперативного персонала потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с вышестоящими оперативными службами, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя и направление его диспетчерским службам электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба региональных электрических сетей (распределительных электрических компаний), региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора), а также	Значительное

	энергоснабжающей организации и субабонентам.	
48	Наличие в программах и бланках переключений, которые являются оперативными документами, порядка и последовательности операций при проведении переключений в схемах электрических соединений электроустановок, цепях релейной защиты и автоматики.	Грубое
49	Наличие корректировок в типовых программах и бланках переключений, при наличие изменений в главной схеме электрических соединений, связанных с вводом нового оборудования, заменой или частичным демонтажом устаревшего оборудования, реконструкцией распределительных устройств, а также при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики.	Грубое
50	Наличие записи в оперативном журнале, при производстве переключений в электроустановках напряжением до 1000 В.	Значительное
51	Наличие порядка оформления заявок на отключение и включение электрооборудования, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя.	Значительное
52	Наличие акта о приемки оперативным персоналом (ответственным руководителем или производителем работ) перед включением оборудования, находившегося в ремонте или на испытании в электроустановках с постоянным дежурством персонала.	Грубое
53	Соблюдение требования о недопущении самовольного вывода из работы блокировки оперативным персоналом, непосредственно выполняющему переключения.	Грубое

54	Наличие бланка переключений с операциями по деблокированию, составленного при выполнении деблокирования.	Грубое
55	Наличие заполненного бланка переключений, дежурным, получившим распоряжение на проведение переключений.	Значительное
56	Наличие отдельного бланка переключений по каждому заданию выполняемого по бланку переключений.	Значительное
57	Наличие в распоряжении о переключении, указаний о последовательности операций в схеме электроустановки, а также в цепях релейной защиты и автоматики, с необходимой степенью детализации, определенной вышестоящим оперативным персоналом.	Значительное
58	Наличие в электрохозяйстве потребителя автоматизированной системы управления.	Значительное
59	Наличие в автоматизированной системе управления средств связи и телемеханики с диспетчерскими пунктами электропередающих организаций, в объеме, согласованном с ними.	Грубое
60	Соблюдение требования об осуществлении ввода автоматизированных систем управления в эксплуатацию на основании акта приемочной комиссии после опытной эксплуатации, продолжительностью не более 6 месяцев.	Грубое
61	Наличие приказа руководителя потребителя об обязанностях структурных подразделений по обслуживанию комплекса технических средств, программного обеспечения, при организации эксплуатации автоматизированных систем управления.	Значительное
	Наличие персонала, обслуживающего установки напряжением выше 1000 В, при осуществлении эксплуатации и	

62	ремонта оборудования высокочастотных каналов телефонной связи и телемеханики по линиям электропередачи напряжением выше 1000 В (конденсаторы связи, реакторы высокочастотных заградителей, заземляющие ножи, устройства антенной связи, проходные изоляторы, разрядники элементов настройки и фильтров присоединения).	Значительное
63	Соблюдение требования о ведении технической и эксплуатационной документаций по каждой автоматизированной системе управления, по перечню, утвержденному техническим руководителем потребителя.	Значительное
64	Соблюдение требования о применении специальных общих ключей или отключающих устройств для вывода из работы выходных цепей телеуправления на подстанциях и диспетчерских пунктах.	Значительное
65	Соблюдение требования о производстве отключений цепей телеуправления и телесигнализации отдельных присоединений на разъемных зажимах либо на индивидуальных отключающих устройствах по разрешению и заявке соответствующей диспетчерской службы.	Грубое
66	Соблюдение требования о выполнении ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии с утвержденными графиками.	Значительное
67	Наличие положения о порядке вывода автоматизированных систем управления для проведения ремонта или технического обслуживания, утвержденного ответственным за электроустановки и главным инженером потребителя.	Значительное

68	Наличие оформленной оперативной заявки при выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики.	Значительное
69	Наличие годового плана (графика) на все виды ремонтов основного оборудования электроустановок, утвержденного техническим руководителем потребителя.	Значительное
70	Наличие графика ремонтов электроустановок, влияющих на изменение объемов производства, утвержденного руководителем предприятия.	Значительное
71	Наличие долгосрочных планов технического перевооружения и реконструкции электроустановок, разработанных предприятием.	Значительное
72	Соблюдение требования о проведении технического освидетельствования по истечению срока эксплуатации электрооборудования комиссией, возглавляемой техническим руководителем потребителя, с привлечением в ее состав представителя экспертной организации - с целью оценки состояния и установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации этого оборудования.	Грубое
73	Н а л и ч и е оформленных результатов работы комиссии по техническому освидетельствованию актом и внесение их в технический паспорт электрооборудования с указанием срока последующего освидетельствования.	Грубое
74	Наличие запасных частей и материалов, для установленного у потребителя оборудования электрохозяйства.	Значительное
75	Наличие номенклатуры запасных частей, материалов и нормы их неснижаемого запаса, разработанной ответственным за электроустановки и утвержденной техническим руководителем либо первым руководителем.	Незначительное
	Наличие графика планового периодического технического	

76	обслуживания электрооборудования и электроустановок.	Незначительное
77	Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт на основании приказа по предприятию (организации), в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы.	Грубое
78	Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт при привлечении к выполнению ремонта подрядной организации на основании совместного приказа предприятия-заказчика и подрядной организации, в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы.	Грубое
79	Наличие акта сдачи электрооборудования и сетей в капитальный ремонт, подписанного лицом, ответственным за вывод оборудования в ремонт и руководителем ремонта (руководителем ремонтного подразделения предприятия, либо привлеченной подрядной организации).	Грубое
80	Наличие документации по капитальному ремонту электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации).	Значительное
81	Наличие актов приемки в эксплуатацию электрооборудования и сетей, подписанных после реконструкции или капитального	Грубое

	ремонта, при получении положительных результатов рабочей обкатки (испытаний).	
82	Наличие отчетной технической документации по реконструкции и ремонту.	Значительное
83	Наличие записи в паспорте оборудования или в специальном ремонтном журнале о работах, проведенных при ремонте вспомогательного электрооборудования.	Незначительное
84	Наличие документации по модернизации электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации).	Незначительное
85	Наличие у потребителя следующей технической документаций: 1) генерального плана предприятия, объекта с нанесенными зданиями, сооружениями и подземными электротехническими коммуникациями; 2) утвержденной проектной документацией (чертежи, пояснительные записки) со всеми изменениями, внесенными в ходе строительства, монтажа и наладки и последующей эксплуатации; 3) актов приемки скрытых работ, испытаний и наладки электрооборудования, приемки электроустановок в эксплуатацию; 4) исполнительных рабочих схем первичных и вторичных электрических соединений; 5) актов разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем; 6) технических паспортов основного электрооборудования, зданий и сооружений энергообъектов, сертификаты на оборудование и материалы, подлежащие сертификации;	Значительное

7) производственных инструкций по эксплуатации электроустановок;

8) должностных инструкций электротехнического персонала, инструкций по охране труда на рабочих местах, по применению переносных электроприемников, инструкций по пожарной безопасности, инструкции по предотвращению и ликвидации аварий, инструкции по выполнению переключений без распоряжений, инструкции по учету электроэнергии и ее рациональному использованию, инструкции по охране труда для работников, обслуживающих электрооборудование электроустановок.

Наличие перечня технической документации для структурных подразделений, утвержденной техническим руководителем и включением в него следующих документов:

1) журналов учета электрооборудования с перечислением основного электрооборудования и указанием их технических данных, а также присвоенных им инвентарных номеров (к журналам прилагаются инструкции по эксплуатации и технические паспорта заводов-изготовителей, сертификаты, удостоверяющие качество оборудования, изделий и материалов, протоколы и акты испытаний и измерений, ремонта оборудования и линий электропередачи, технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики);

2) чертежей электрооборудования, электроустановок и сооружений, комплекты чертежей запасных частей, исполнительные чертежи воздушных и кабельных трасс и кабельные журналы;

3) чертежей подземных кабельных трасс и заземляющих устройств с привязками к зданиям и постоянным сооружениям и



указанием мест установки соединительных муфт и пересечений с другими коммуникациями;

4) общих схем электроснабжения, составленных в целом и по отдельным цехам и участкам (подразделениям);

5) актов или письменных указаний руководителя потребителя по разграничению сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между структурными подразделениями (при необходимости);

6) комплекта производственных инструкций по эксплуатации электроустановок цеха, участка (подразделения) и комплекты необходимых должностных инструкций и инструкций по охране труда для работников данного подразделения (службы);

7) списков работников: имеющих допуск выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единого осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования; отдающих распоряжения, наряды; допускающего, ответственного руководителя работ, производителя работ, наблюдающего; допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность; подлежащих проверке знаний на допуск производства специальных работ в электроустановках;

8) перечней газоопасных подземных сооружений, специальных работ в электроустановках;

9) воздушных линии электропередачи, которые после отключения находятся под наведенным напряжением;

10) перечня работ, разрешенных в порядке текущей эксплуатации;

Значительное

	<p>11) перечня электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;</p> <p>12) перечня должностей инженерно-технических работников и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь соответствующую группу по электробезопасности;</p> <p>13) перечня профессий и рабочих мест, требующих отнесения персонала к группе 1 по электробезопасности;</p> <p>14) разделение обязанностей электротехнологического и электротехнического персонала;</p> <p>15) электроустановки, находящиеся в оперативном управлении;</p> <p>16) перечень сложных переключений, выполняемых по бланкам переключений;</p> <p>17) средства измерений, переведенных в разряд индикаторов;</p> <p>18) инвентарные средства защиты, распределенные между объектами .</p>	
87	Соблюдение требования о осуществлении пересмотра перечня технической документации не реже 1 раза в 3 года.	Значительное
88	Наличие на схемах и чертежах изменений в электроустановках, выполненных в процессе эксплуатации, за подписью ответственного за электроустановками с указанием его должности и даты внесения изменения.	Грубое
89	Наличие записи в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям о доведение до сведения всех работников, информации об изменениях в схемах.	Грубое
90	Соблюдение требования о соответствии обозначений и	Грубое

	номеров на схемах обозначениям и номерам выполненным в натуре.	
91	Наличие отметки о выполнении проверки на соответствие электрических (технологических) схем (чертежей) фактическим эксплуатационным, проводимой не реже 1 раза в 2 года.	Грубое
92	Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для обслуживающего электроустановки персонала) следующей документации: 1) оперативной схемы, а при необходимости и схемы-макета (для потребителей, имеющих простую и наглядную схему электроснабжения, достаточно иметь однолинейную схему первичных электрических соединений, на которой не отмечается фактическое положение коммутационных аппаратов); 2) оперативного журнала; 3) журнала учета работ по нарядам и распоряжениям; 4) журнала выдачи и возврата ключей от электроустановок; 5) журнала релейной защиты, автоматики и телемеханики; 6) журнала или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании; 7) ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков; 8) журнала учета электрооборудования; 9) кабельного журнала.	Значительное
	Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для персонала обслуживающего электроустановки) следующей документации: 1) списка работников:	

93	<p>выполняющих оперативные переключения, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования; отдающих распоряжения, наряды; допускающих, ответственных руководителей работ, производителей работ, наблюдающих; допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность; подлежащих проверке знаний на производство специальных работ в электроустановках; списка ответственных работников энергоснабжающей организации и организаций-субабонентов, имеющих право вести оперативные переговоры;</p> <p>2) перечня оборудования, линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в оперативном управлении на закрепленном участке;</p> <p>3) производственной инструкции по переключениям в электроустановках;</p> <p>4) бланков нарядов-допусков для работы в электроустановках;</p> <p>5) перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации.</p>	Значительное
94	Соблюдение требования о содержании устройств охлаждения, регулирования напряжения, защиты, маслохозяйства и других элементов силовых трансформаторов и реакторов в исправном состоянии.	Грубое
95	Наличие защиты трансформатора и шунтирующего реактора со стороны всех линейных выводов и нейтрали, постоянно подключенными разрядниками или ограничителями напряжения соответствующих классов напряжения, установленных таким образом, чтобы они обеспечивали	Грубое

	в эксплуатации воздействия напряжений на изоляцию, соответствующие принятым уровням испытательных напряжений изоляции трансформатора и шунтирующего реактора, указанным в технической документации.	
96	Наличие подъема крышки (съемной части бака) трансформаторов и реакторов, оборудованных устройствами газовой защиты по направлению к газовому реле не менее 1%, а также с уклоном маслопровода к расширителю не мене 2%.	Грубое
97	Наличие уровня масла в расширителе неработающего трансформатора или реактора на отметке, соответствующей температуре масла трансформатора или реактора в данный момент.	Значительное
98	Наличие термосигнализаторов и термометров для выполнения наблюдения за температурой верхних слоев масла.	Грубое
99	Наличие подстанционного номера на баке трехфазных трансформаторов и реакторов наружной установки.	Значительное
100	Наличие расцветки фаз на баках группы однофазных трансформаторов и реакторов.	Значительное
101	Наличие окраски светлого тона, устойчивой к атмосферным воздействиям и воздействию трансформаторного масла, на трансформаторах и реакторах наружной установки.	Значительное
102	Наличие подстанционного номера трансформаторов на дверях трансформаторных пунктов и камер с наружной и внутренней стороны, а также предупреждающих знаков с наружной стороны.	Грубое
103	Соблюдение требования о содержании дверей трансформаторных пунктов и камер в закрытом состоянии.	Грубое

104	Соблюдение требования о обеспечении удобных и безопасных условий для наблюдения за уровнем масла, газовым реле, а также для отбора проб масла при обслуживании трансформаторов и реакторов.	Грубое
105	Наличие стационарных лестниц с перилами и площадками наверху, для осмотра и технического обслуживания высоко расположенных элементов трансформаторов и реакторов (3 м и более).	Грубое
106	Наличие защиты масла от соприкосновения с воздухом в расширителе трансформатора и реактора, а также в баке или расширителе устройства регулирования напряжения под нагрузкой.	Грубое
107	Наличие устройств в трансформаторе и реакторе, предотвращающих увлажнение масла и постоянно находящихся в работе, независимо от режима работы трансформатора или реактора.	Значительное
108	Соблюдение требования о осуществлении эксплуатации трансформаторов мощностью 1000 кВА и более с системой непрерывной регенерации масла в термосифонных и адсорбных фильтрах.	Значительное
109	Наличие защиты масла маслонаполненных вводов негерметичного исполнения от окисления и увлажнения.	Значительное
110	Наличие устройства охлаждения автоматического включения (или отключения), одновременно с включением (или отключением) трансформатора или реактора, на трансформаторах и реакторах с системами масляного охлаждения, направленной циркуляцией масла в обмотках и принудительной циркуляцией - через водоохладитель.	Значительное
	Наличие у трансформаторов и реакторов с принудительной	

111	циркуляцией масла системы сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды и работы вентиляторов обдува охладителей.	Грубое
112	Наличие автоматического включения электродвигателя вентиляторов при температуре масла +55 оС или токе, равному номинальному, независимо от температуры масла на трансформаторах с системой охлаждения дутья.	Грубое
113	Соблюдение требования о нахождении устройства регулирования под нагрузкой в работе в автоматическом режиме.	Грубое
114	Соблюдение требования о выполнении работы, связанной с выемкой активной части из бака трансформатора и реактора или поднятием колокола, по специально разработанному для местных условий проекту производства работ с учетом действующих руководящих технических материалов, требований завода-изготовителя и в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.	Значительное
115	Наличие неснижаемого запаса изоляционного масла не менее 110% от объема наиболее вместимого маслonaполненного оборудования, имеющегося на балансе потребителя.	Значительное
116	Наличие актов или протоколов испытаний трансформаторов и реакторов.	Грубое
117	Наличие наименования, адреса и телефона владельца на каждой трансформаторной подстанций 10/0,4 или 6/0,4 кВ, находящееся за территорией потребителя.	Незначительное
118	Соблюдение требования о поддрезании температуры воздуха внутри помещения	Значительное

	закрытых распределительных устройств в летнее время на уровне не более 40оС.	
119	Соблюдение требования о поддержании температуры воздуха в помещении компрессорной станции в пределах 10-35оС.	Значительное
120	Соблюдение требования о поддержании температуры воздуха в помещении элегазовых комплектных распределительных устройств - в пределах 10-40оС.	Значительное
121	Наличие исправных приборов освещения в закрытых, открытых и комплектных распределительных устройствах.	Значительное
122	Наличие двухстороннего управления освещением в коридорах распределительных устройств, имеющих два выхода и в проходных туннелях.	Значительное
123	Наличие надписей на всех ключах, кнопках и регуляторах управления , указывающие операцию для которой они предназначены (" Включить", "Отключить", " Убавить", "Прибавить" и др.).	Грубое
124	Наличие надписи на сигнальных лампах, указывающие характер сигнала ("Включен", "Отключен", "Перегрев" и др.).	Грубое
125	Наличие механических указателей отключенного и включенного положения на выключателях и их приводах.	Грубое
126	Наличие указателей отключенного и включенного положения на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и другого оборудования, отделенного от аппаратов стенкой.	Грубое
127	Наличие запирающих приспособлений на приводах, разъединителях, отделителях, короткозамыкателях, заземляющих ножах, не имеющих ограждений.	Грубое
	Наличие приспособления для завода пружинного механизма в	



128	распределительных устройствах, оборудованных выключателями с пружинными приводами.	Значительное
129	Наличие у персонала, обслуживающего распределительные устройства, документации по допустимым режимам работы электрооборудования в нормальных и аварийных условиях.	Значительное
130	Наличие у дежурного персонала запаса калиброванных плавких вставок всех типов до и выше 1000 В, которые эксплуатируются в распределительном устройстве.	Значительное
131	Наличие пломбировки на всех блокировочных устройствах распределительного устройства, за исключением механических.	Значительное
132	Наличие стационарных заземляющих ножей в распределительных устройствах напряжением выше 1000 В.	Грубое
133	Наличие окраски красного цвета на рукоятки приводов заземляющих ножей и черного на приводах заземляющих ножей.	Значительное
134	Наличие надписей на дверях наружной и внутренней установки, на внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, на оборудовании открытых распределительных устройств, на сборках, на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов, указывающих их назначение и диспетчерское наименование.	Грубое
135	Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих плакатов и знаков установленного образца.	Значительное
136	Наличие надписи на предохранительных щитках и (или ) на предохранителях присоединений, указывающей номинальный ток плавкой вставки .	Значительное
	Наличие в распределительных устройствах:	

137	<p>1) достаточного количества переносных заземлений;</p> <p>2) средств защиты и средств по оказанию первой медицинской помощи пострадавшим от несчастных случаев;</p> <p>3) противопожарных средств и инвентаря, в соответствии с местными инструкциями, согласованными с органами государственного пожарного надзора.</p>	Грубое
138	<p>Наличие устройств электроподогрева с автоматическим включением и отключением в шкафах с аппаратурой устройств релейной защиты и автоматики, связи и телемеханики, управления, распределительных, воздушных выключателей, а также в шкафах приводов масляных выключателей, отделителей, короткозамыкателей, двигательных приводов разъединителей, установленных распределительных устройств, в которых температура воздуха ниже допустимого значения.</p>	Значительное
139	<p>Наличие устройства электроподогрева и утепления днища воздухоборников и спускного вентиля, включаемые при удалении влаги на время, необходимое для таяния льда при отрицательных температурах наружного воздуха.</p>	Значительное
140	<p>Наличие антикоррозийного покрытия на внутренних поверхностях резервуаров воздушных выключателей.</p>	Значительное
141	<p>Наличие фильтров, установленных в распределительных шкафах каждого воздушного выключателя или на воздухопроводе, питающем привод каждого аппарата, очищающие сжатый воздух, используемый в воздушных выключателях и приводах других коммутационных аппаратов.</p>	Значительное
	<p>Соблюдение требования о выполнении капитального</p>	

142	ремонта масляных выключателей - 1 раз в 6-8 лет, при контроле характеристик выключателя с приводом в межремонтный период.	Грубое
143	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта выключателей нагрузки, разъединителей и заземляющих ножей - 1 раз в 4-8 лет (в зависимости от конструктивных особенностей).	Грубое
144	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных выключателей - 1 раз в 4-6 лет.	Грубое
145	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых комплектных распределительных устройств - 1 раз в 10-12 лет.	Грубое
146	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых и вакуумных выключателей - 1 раз в 10 лет.	Грубое
147	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта токопроводов - 1 раз в 8 лет.	Грубое
148	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта отделителей короткозамыкателей с открытым ножом и их приводов - 1 раз в 2-3 года.	Грубое
149	Наличие следующих документов при приемке в эксплуатацию токопроводов напряжением выше 1000 В: 1) исполнительного чертежа трассы с указанием мест пересечений с различными коммуникациями; 2) чертежа профиля токопроводов, в местах пересечений с коммуникациями; 3) перечня отступлений от проекта ; 4) протокола фазировки; 5) акта на монтаж натяжных зажимов для гибких токопроводов ;	Грубое

	<p>6) протоколов испытаний;</p> <p>7) документов, подтверждающих наличие подготовленного персонала;</p> <p>8) необходимых исполнительных схем;</p> <p>9) разработанных и утвержденных инструкции.</p>	
150	<p>Соблюдение требования о производстве присоединения вновь сооружаемой (реконструированной) воздушной линии электропередачи к электрической сети энергопроизводящей или энергопередающей организацией с разрешения этой организации.</p>	Грубое
151	<p>Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных линий электропередачи на железобетонных и металлических опорах не реже 1 раза в 10 лет, на опорах с деревянными деталями не реже 1 раза в 5 лет.</p>	Грубое
152	<p>Наличие графика периодических осмотров токопроводов, утвержденного ответственным за электроустановками потребителя.</p>	Значительное
153	<p>Отсутствие в охранной зоне воздушных линий электропередачи сторонних предметов строений, стогов сена, штабелей леса, деревьев, угрожающих падением или опасным приближением к проводам, складированных горючих материалов, разведенных костров.</p>	Грубое
154	<p>Соблюдение требования о недопущении наклона опор воздушных линий электропередачи или их смещения в грунте, видимого загнивания деревянных опор, обгорания и расщепления деревянных деталей, нарушения целостности бандажей, сварных швов, болтовых и заклепочных соединений на металлических опорах, отрывов металлических элементов, коррозии металла, трещин и</p>	Грубое

	повреждений железобетонных опор, посторонних предметов на опорах.	
155	Отсутствие ожогов, трещин, загрязненности глазури, неправильной насадки штыревых изоляторов на штыри или крюки, повреждения защитных рогов на изоляторах воздушных линий электропередачи.	Грубое
156	Отсутствие трещин, перетирании или деформации деталей арматуры воздушных линий электропередачи.	Грубое
157	Отсутствие повреждений или обрывов заземляющих спусков на опорах и у земли, нарушения контактов в болтовых соединениях молниезащитного троса с заземляющим спуском или телом опоры, разрушения коррозией элементов заземляющего устройства воздушных линий электропередачи.	Грубое
158	Наличие отметки в эксплуатационной документации (журнале или ведомости дефектов) о неисправностях, обнаруженных при осмотре воздушных линий электропередачи и токопроводов, в процессе профилактических проверок и измерений.	Значительное
159	Наличие специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструментов и приспособлений для технического обслуживания и ремонта воздушных линий электропередачи.	Значительное
160	Наличие средств связи с руководящими работниками потребителя и диспетчерским пунктом у бригад, выполняющих работы на воздушных линиях электропередачи.	Значительное
161	Соблюдение требования о выполнении конструктивных изменений опоры и других элементов воздушных линий электропередачи и токопроводов, а также способов закрепления	Грубое

	опор в грунте при наличии технической документации ( обоснования) и с письменного разрешения ответственного за электроустановками потребителя.	
162	Отсутствие кустарников и деревьев по трассам воздушных линий электропередачи.	Грубое
163	Соблюдение требования о восстановлении антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек проводов восстанавливается по распоряжению ответственного за электроустановками потребителя.	Значительное
164	Наличие устройств исключающих посадку птиц над гирляндами или отпугивающие их в зонах интенсивного загрязнения изоляции птицами и мест их массового гнездования.	Значительное
165	Наличие не более одного соединения в пролетах пересечения действующей воздушной линии с другими воздушными линиями и на каждом проводе или тросе, проходящему сверху воздушной линии.	Грубое
166	Отсутствие соединения в пролетах пересечения воздушных линий электропередачи с линиями связи, сигнализации и линиями радиотрансляционных сетей.	Грубое
167	Наличие устройства по плавки гололеда электрическим током, на воздушных линиях электропередачи напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию.	Значительное
168	Наличие устройств автоматического контроля и сигнализации гололедообразования, процесса плавки и заворачивающих коммутационных аппаратов на воздушных линиях	Значительное

	электропередачи на которых производится плавка гололеда.	
169	Наличие исправных габаритных знаков, установленных на пересечениях воздушных линий электропередачи с шоссейными дорогами и габаритных ворот в местах пересечения воздушных линий с железнодорожными путями, по которым возможно передвижение негабаритных грузов и кранов.	Грубое
170	Наличие специальных приборов, для дистанционного определения мест повреждений воздушных линий электропередач напряжением 110-220 кВ, а также мест междуфазных замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ.	Значительное
171	Наличие аварийного запаса материалов и деталей для своевременной ликвидации аварийных повреждений на воздушных линиях электропередачи.	Грубое
172	Соблюдение требования о проведении планового ремонта и реконструкции воздушных линий электропередач, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, по согласованию с землепользователями.	Грубое
173	Соблюдение требования о выполнении плановых ремонтов воздушных линий, при совместной подвеске проводов на опорах воздушных линий электропередач и линии другого назначения, в сроки, согласованные с потребителями, которым принадлежат данные линии и с уведомлением этих потребителей при проведении ремонтных работ.	Грубое
	Наличие следующей оформленной технической документации при приемке в эксплуатацию кабельной линии электропередачи напряжением выше 1000 В: 1) скорректированного проекта кабельной линии со всеми согласованиями. Для кабельной	

- линии на напряжение 110 кВ и выше, проект согласовывается с заводом-изготовителем кабелей и эксплуатирующей организацией;
- 2) исполнительного чертежа трассы, с указанием мест установки соединительных муфт, выполненный в масштабе 1:200 или 1:500, в зависимости от развития коммуникаций в данном районе трассы;
  - 3) чертежа профиля кабельной линии в местах пересечения с дорогами и другими коммуникациями для кабельной линии на напряжение 20 кВ и выше и для особо сложных трасс кабельной линии на напряжение 6 и 10 кВ;
  - 4) актов строительных и скрытых работ, с указанием пересечений и сближений кабелей со всеми подземными коммуникациями;
  - 5) актов приемки траншей, блоков, труб, каналов, туннелей и коллекторов под монтаж;
  - 6) сертификатов соответствия и заводских паспортов кабелей;
  - 7) актов состояния кабелей на барабанах и, в случае необходимости, протоколов разборки и осмотра образцов;
  - 8) кабельного журнала;
  - 9) протокола прогрева кабелей на барабанах перед прокладкой при низких температурах;
  - 10) актов на монтаж кабельных муфт;
  - 11) документов о результатах измерения сопротивления изоляции;
  - 12) протоколов испытаний изоляции кабельной линии повышенным напряжением, после прокладки (для кабельной линии напряжением выше 1000 В);
  - 13) актов на монтаж кабельных муфт;
  - 14) актов осмотра кабелей, проложенных в траншеях и каналах перед закрытием;
  - 15) актов на монтаж устройств по защите кабельной линии от



	<p>электрохимической коррозии, а также документы о результатах коррозионных испытаний;</p> <p>16) акта проверки и испытания автоматических стационарных установок пожаротушения и пожарной сигнализации;</p> <p>17) акта сдачи-приемки кабельной линии в эксплуатацию.</p>	
175	<p>Наличие при приемке в эксплуатацию кабельной линии напряжением 110 кВ и выше следующей документаций:</p> <p>1) исполнительных высотных отметок кабеля и подпитывающей аппаратуры для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ;</p> <p>2) документов о результатах испытаний масла (жидкости) из всех элементов линий; результатах пропиточных испытаний; результатах опробования и испытаний подпитывающих агрегатов для маслонаполненных кабелей высокого давления; результатах проверки систем сигнализации давления;</p> <p>3) актов об усилиях тяжения кабеля при прокладке;</p> <p>4) актов об испытаниях защитных покровов повышенным электрическим напряжением после прокладки;</p> <p>5) сертификатов и протоколы заводских испытаний кабелей, муфт и подпитывающей аппаратуры;</p> <p>6) документов о результатах испытаний устройств автоматического подогрева концевых муфт;</p> <p>7) протоколов о результатах измерения тока по токопроводящим жилам и оболочкам (экранам) каждой фазы маслонаполненных кабелей низкого давления и кабелей с пластмассовой изоляцией на напряжение 110 кВ; результатах измерения емкости кабелей;</p>	Грубое

	8) протоколов о результатах измерения сопротивления заземления колодцев и концевых муфт.	
176	Наличие сведений о неисправностях в журнале дефектов и неполадок, обнаруженных при осмотрах кабельной линии, проводимые инженерно-техническим персоналом не реже 1 раза в 6 месяцев.	Значительное
177	Соблюдение требования о недопущении хранения в кабельных сооружениях каких-либо материалов.	Грубое
178	Наличие средств для отвода почвенных и ливневых вод в кабельных сооружениях, в которые попадает вода.	Грубое
179	Соблюдение требования о осуществлении предприятием, в ведении которого находятся кабельные линии электропередачи периодического оповещения организаций и население района, где проходят кабельные трассы, о порядке производства земляных работ вблизи этих трасс.	Значительное
180	Соблюдение требования о проведении испытания кабельной линии напряжением 110-220 кВ с разрешения энергопередающей ( энергопроизводящей) организации .	Грубое
181	Наличие стрелок на электродвигателях и приводимых ими механизмах, указывающих направление вращения.	Значительное
182	Наличие на электродвигателях и пускорегулирующих устройствах, надписи с наименованием агрегата и механизма, к которому они относятся.	Значительное
183	Наличие на плавких вставках предохранителей калибровки и клейма с указанием номинального тока вставки, нанесенного на заводе-изготовителе или в подразделении потребителя,	Значительное

	имеющего соответствующее оборудование и право на калибровку предохранителей.	
184	Недопущение применения некалиброванных вставок.	Грубое
185	Соблюдение требования о применении трехполюсных автоматических выключателей для защиты электродвигателей напряжением до 1000 В.	Значительное
186	Наличие устройства сигнализирующим о появлении воды в корпусе на электродвигателях с водяным охлаждением активной стали статора и обмотки ротора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями.	Значительное
187	Наличие защиты на электродвигателях имеющих принудительную смазку подшипников, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки.	Значительное
188	Наличие вольтметров контроля наличия напряжения на групповых сборках и щитках электродвигателей.	Значительное
189	Наличие амперметров, устанавливаемых на пусковом щите или панели для оснащения электродвигателей механизмов, технологический процесс которых регулируется по току статора, а также механизмов, подверженных технологической перегрузке амперметрами,.	Значительное
190	Наличие на шкале амперметра красной черты, соответствующей длительно допустимому или номинальному значению тока статора (ротора).	Грубое
191	Наличие защиты силового электрооборудования подстанций, электрических сетей и электроустановок потребителя от коротких замыканий и нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты,	Грубое

	автоматическими выключателями или предохранителями и оснащение устройствами электроавтоматики и телемеханики.	
192	Соблюдение требования о недопущении привлечения специализированных организаций, не имеющих допуск на производство работ по обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.	Грубое
193	Наличие согласования со службой релейной защиты и автоматики энергопередающей организации, уставок устройств релейной защиты и автоматики линии связи потребителя с энергопередающей организацией, а также трансформаторов (автотрансформаторов) на подстанциях потребителя, находящихся в оперативном управлении или в оперативном ведении диспетчера энергопередающей организации.	Грубое
194	Наличие согласования предельно допустимых нагрузок питающих элементов электрической сети и условий настройки релейной защиты с диспетчерской службой энергопередающей организации.	Грубое
195	Наличие уставок селективности действий, выбранных с учетом наличия устройств автоматического включения резерва и автоматического повторного включения.	Значительное
196	Соблюдение требования об обеспечении в цепях оперативного тока селективности действий аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей).	Грубое
197	Наличие на автоматических выключателях и колодках предохранителей маркировки с указанием наименования присоединения и номинального тока.	Значительное

198	Наличие устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, кроме тех которые выведены из работы в соответствии с их назначением и принципом действия, режимом работы электрической сети и условиями селективности постоянно находящихся в рабочем состоянии.	Значительное
199	Наличие устройств аварийной и предупредительной сигнализации, находящихся в состоянии постоянной готовности к работе.	Грубое
200	Наличие следующей технической документации на каждом устройстве релейной защиты, автоматики и телемеханики, находящемся в эксплуатации: 1) паспорта-протокола; 2) методических указаний или инструкций по техническому обслуживанию, технических данных и параметров устройств в виде карт или таблиц уставок (или характеристик), инструкции по оперативному обслуживанию; 3) принципиальных, монтажных или принципиально-монтажных схем; 4) рабочих программ вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и автоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и автоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения перечень устройств, на которые рабочие программы не составляются, утверждается техническим руководителем энергопредприятия или энергообъекта.	Грубое
201	Наличие надписи на лицевой и оборотной сторонах панелей и шкафов устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, сигнализации, а также на панелях и пультах управления, указывающей их	Значительное

	назначение в соответствии с их диспетчерскими наименованиями, а на установленных, на них аппаратах - надписи или маркировка согласно схемам (на фасаде и внутри панели, шкафа).	
202	Наличие заземления вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения, вторичных обмоток фильтров, при присоединении их к высокочастотным каналам.	Грубое
203	Наличие протокола и записи в журнале релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики, а также в паспорте-протоколе по окончании планового технического обслуживания, испытаний и послеаварийных проверок устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.	Значительное
204	Наличие записей в журнале и паспорте-протоколе при изменении уставок и схем релейной защиты, автоматики и телемеханики, а также наличие внесенных исправлений в принципиальные, монтажные схемы и инструкции по эксплуатации устройств.	Грубое
205	Отсутствие на сборках (рядах) пультов управления и панелей (шкафов) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики в непосредственной близости зажимов, случайное соединение, которых вызывает включение или отключение присоединения, короткое замыкание в цепях оперативного тока или в цепях возбуждения синхронного генератора (электродвигателя, компенсатора).	Грубое
206	Наличие таблицы положения указанных переключающих устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики для используемых режимов при выполнении оперативным персоналом на панелях (в шкафах) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики операций с помощью ключей,	Значительное

	контактных накладок, испытательных блоков и других приспособлений.	
207	Наличие записи в оперативном журнале об операциях по переключениям устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.	Значительное
208	Наличие самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов аварийной записи, в том числе устройств их пуска, фиксирующих приборов (индикаторов) и устройств, установленных на подстанциях или в распределительных устройствах, используемые для анализа работы устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики и для определения места повреждения воздушных линий электропередачи в исправном, рабочем состоянии.	Значительное
209	Наличие присоединения заземляющего проводника к заземлителю и заземляющим конструкциям, выполненного сваркой, а к главному заземляющему зажиму, корпусам аппаратов, машинам и опорам воздушных линий - болтовым соединением (для обеспечения возможности производства измерений).	Грубое
210	Наличие присоединения каждой части электроустановки, подлежащая заземлению или занулению к сети заземления или зануления отдельным проводником.	Грубое
211	Соблюдение требования о недопущении последовательного соединения заземляющими (зануляющими) проводниками, нескольких элементов электроустановки.	Грубое
212	Наличие защиты от коррозии и окраски черного цвета на открыто проложенных заземляющих проводниках.	Значительное

213	<p>Наличие паспорта на каждое находящееся в эксплуатации заземляющее устройство, содержащего:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) исполнительную схему устройства с привязками к капитальным сооружениям;</li> <li>2) указание о связи с надземными и подземными коммуникациями и другими заземляющими устройствами;</li> <li>3) дату ввода в эксплуатацию;</li> <li>4) основные параметры заземлителей (материал, профиль, линейные размеры);</li> <li>5) величину сопротивления растекания тока заземляющего устройства;</li> <li>6) удельное сопротивление грунта ;</li> <li>7) данные по напряжению прикосновения (при необходимости);</li> <li>8) данные по степени коррозии искусственных заземлителей;</li> <li>9) данные по сопротивлению металосвязи оборудования с заземляющими устройствами;</li> <li>10) ведомость осмотра и выявленных дефектов</li> <li>11) информацию по устранению замечаний и дефектов.</li> </ol>	Значительное
214	<p>Наличие защиты пробивным предохранителем в сетях до 1000 В с изолированной нейтралью, установленного в нейтрали или фазе на стороне низшего напряжения трансформатора.</p>	Значительное
215	<p>Наличие в электроустановках потребителя защиты от грозозычных и внутренних перенапряжений.</p>	Грубое
216	<p>Наличие на линиях электропередачи, открытых распределительных устройствах, закрытых распределительных устройствах и подстанциях, защиты от прямых ударов молнии и волн грозозычных перенапряжений, набегающих с линии электропередачи.</p>	Грубое



217	<p>Наличие при приемке устройств молниезащиты, после монтажа следующей технической документации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) технического проекта молниезащиты, утвержденного в уполномоченных органах и согласованного с энергопередающей организацией;</li> <li>2) актов испытания вентильных и нелинейных ограничителей напряжения до и после их монтажа;</li> <li>3) актов на установку трубчатых разрядников;</li> <li>4) протоколов измерения сопротивлений заземления разрядников и молниеотводов.</li> </ol>	Грубое
218	<p>Наличие вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения всех напряжений, находящихся в постоянном рабочем состоянии, за исключением вентильных разрядников, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений в районах с ураганным ветром, гололедом, резкими изменениями температуры и интенсивным загрязнением в открытых распределительных устройствах, которые допускается отключать на зимний период (или отдельные его месяцы).</p>	Грубое
219	<p>Соблюдение требования о недопущении отключения дугогасящих реакторов при наличии в сети замыкания на землю.</p>	Грубое
220	<p>Соблюдение требования о недопущении работы с однофазным замыканием на землю в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки).</p>	Грубое
	<p>Наличие защиты от замыкания на землю с действием на отключение в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности</p>	

221	людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки) на всех линиях электропередачи, отходящих от подстанций.	Грубое
222	Соблюдение требования о применении компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами при емкостных токах, превышающих следующие значения: номинальное напряжение сети, кВ 6 10 15-20 35 и выше емкостный ток замыкания 30 20 15 10	Грубое
223	Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередач.	Грубое
224	Соблюдение требования о недопущении установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях.	Грубое
225	Соблюдение требования о выполнении подключения дугогасящего реакторов к нейтрали трансформатора через разъединители.	Значительное
226	Наличие подключения дугогасящего реактора с использованием трансформатора со схемой соединения обмоток " звезда-треугольник".	Значительное
227	Соблюдение требования о недопущении подключения дугогасящего реактора к трансформаторам, защищенных плавкими предохранителями.	Грубое
228	Наличие соединения ввода дугогасящего реактора, предназначенного для заземления, с общим заземляющим устройством через трансформатор тока.	Грубое
229	Наличие у дугогасящих реакторов резонансной настройки.	Значительное
	Наличие защиты от перенапряжений нейтрали	

230	трансформатора с уровнем изоляции ниже, чем у линейных вводов, вентильными разрядниками или ограничителями перенапряжений.	Значительное
231	Наличие автоматического управления конденсаторной установкой и регулирования режима работы батареи конденсаторов.	Значительное
232	Наличие режимов работы конденсаторной установки, утвержденного техническим руководителем потребителя.	Значительное
233	Наличие прибора для измерения температуры окружающего воздуха, в месте расположения конденсаторов в конденсаторной установке.	Незначительное
234	Наличие заводских номеров в маркировочных табличках конденсаторных батарей, закрепленных на стенке корпусов конденсаторов.	Незначительное
235	Наличие порядкового номера на поверхности корпуса конденсатора.	Значительное
236	Наличие у конденсаторной установки: 1) резервного запаса патронов предохранителей на соответствующие номинальные токи (для установок, в которых заводом-изготовителем защита конденсаторов предусмотрена предохранителями); 2) специальной штанги для контрольного разряда конденсаторов; 3) первичных противопожарных средств (огнетушители, ящик с песком и совок).	Значительное
237	Наличие знака электробезопасности, а также надписи, указывающей диспетчерское наименование батареи, на внешней стороне двери камер, шкафов конденсаторных батарей, укрепленных или нанесенных несмываемой краской.	Значительное

238	<p>Соблюдение требования о выполнении при осмотре конденсаторной установки проверки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) исправности ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;</li> <li>2) значения напряжения, тока, температуры окружающего воздуха, равномерность нагрузки отдельных фаз;</li> <li>3) технического состояния аппаратов, оборудования, контактных соединений, целостности и степени загрязнения изоляции;</li> <li>4) отсутствия капельной течи пропитывающей жидкости и недопустимого вздутия стенок корпусов конденсаторов;</li> <li>5) наличия и состояния средств пожаротушения.</li> </ol> <p>А также выполнение соответствующей записи о результатах осмотра в оперативной документации.</p>	Незначительное
239	Наличие запорных устройств (замков) на аккумуляторных помещениях.	Значительное
240	<p>Наличие в каждом аккумуляторном помещении:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) стеклянной или фарфоровой (полиэтиленовой) кружки с носиком (или кувшин) емкостью 1,5-2 литра для составления электролита и доливки его в сосуды;</li> <li>2) нейтрализующего 2,5% раствора пищевой соды для кислотных батарей и 10% раствора борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей;</li> <li>3) воды для обмыва рук;</li> <li>4) полотенца.</li> </ol>	Грубое
241	Наличие соответствующие надписи (наименования) на всех сосудах с электролитом, дистиллированной водой и нейтрализующими растворами.	Грубое

242	Наличие наряда при выполнении работ в аккумуляторном помещении по пайке пластин, сварке ошиновки или труб отопления.	Грубое
243	Соблюдение требования о выполнении проверки всех средств измерений и учета электрической энергии, а также информационно-измерительных систем и наличие сертификата о поверке или клейма поверителя.	Грубое
244	Наличие оформленного акта замены прибора учета при замене прибора учета.	Грубое
245	Наличие метрологической аттестации информационно-измерительных систем до ввода в промышленную эксплуатацию основного оборудования потребителя и выполнение периодической поверки в процессе их эксплуатации.	Грубое
246	Наличие паспортов (или журналов ) у средств измерений и учета электрической энергии, с наличием отметок обо всех ремонтах, калибровках и проверках.	Значительное
247	Наличие паспорта-протокола для каждого измерительный комплекс учета электроэнергии.	Значительное
248	Наличие местной инструкции, которая устанавливает периодичность и объем калибровки расчетных счетчиков.	Значительное
249	Наличие отметок, соответствующие номинальному значению измеряемой величины на стационарных средствах измерений, по которым контролируется режим работы электрооборудования и линий электропередачи.	Значительное
250	Наличие надписи на каждом средстве учета электрической энергии (счетчике), указывающей наименование присоединения, на котором производится учет электроэнергии, при этом допускается выполнять надпись на	Значительное

	панели рядом со счетчиком, если при этом однозначно определяется принадлежность надписей к каждому счетчику.	
251	Наличие согласования с энергоснабжающей и энергопередающей организациями при замене и проверки расчетных счетчиков, по которым производится расчет между энергоснабжающими организациями и потребителями.	Грубое
252	Наличие на креплении кожухов поверенных расчетных счетчиках пломбы организации, производившей поверку, а на крышках колодок зажимов счетчиков - пломб энергоснабжающей организации.	Грубое
253	Наличие маркировки специальным знаком на электроизмерительных приборах, коммутационных аппаратах и разъемных соединениях электрических цепей в цепях учета, для их защиты от несанкционированного доступа.	Значительное
254	Наличие отличия светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения знаками или окраской.	Значительное
255	Наличие автоматического переключения сети аварийного освещения на независимый источник питания (аккумуляторную батарею) при отключении общего источника.	Грубое
256	Соблюдение требования о недопущении питания сети аварийного освещения по схемам, отличным от проектных.	Грубое
257	Соблюдение требования о недопущении присоединения к сети аварийного и рабочего освещения любых других видов нагрузок, не относящихся к этому освещению.	Грубое
258	Выполнение сети аварийного освещения без штепсельных розеток.	Грубое

259	Наличие надписи (маркировки) на лицевой стороне щитов и сборок сети освещения с указанием наименования, номера, соответствующей электрической схеме и диспетчерскому наименованию.	Значительное
260	Наличие однолинейной схемы на внутренней стороне (например, на дверцах) с указанием значений тока плавкой вставки или номинального тока автоматических выключателей и наименование электроприемников, получающих через них питание.	Значительное
261	Соблюдение требования о недопущении установки предохранителей, автоматических и неавтоматических однополюсных выключателей в нулевые рабочие проводники (N) и в PEN-проводники.	Грубое
262	Наличие питания переносных (ручных) светильников в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных помещениях напряжения не выше 42 В, в помещениях с повышенной опасностью поражения электрическим током и в наружных установках - не выше 12 В.	Грубое
263	Наличие надписи с указанием номинального напряжения на всех штепсельных розетках.	Значительное
264	Соблюдение требования о недопущении использования автотрансформаторов для питания светильников сети 12 - 42 В.	Грубое
265	Наличие отдельных линий для питания сетей внутреннего, наружного, а также охранного освещения предприятий, сооружений, жилых и общественных зданий, открытых пространств и улиц.	Значительное
266	Наличие двустороннего управления освещением в коридорах электрических подстанций и распределительных устройств, имеющих два выхода, и проходных туннелях.	Значительное

267	Наличие запаса калиброванных плавких вставок, схем, светильников и ламп всех напряжений сети электрического освещения у оперативного персонала, обслуживающего эти сети.	Значительное
268	Наличие переносных электрических фонарей с автономным питанием у оперативного и оперативно-ремонтного персонала потребителя или объекта.	Значительное
269	Наличие подключения железобетонных и металлических опор к РЕ- и PEN-проводникам при выполнении заземления осветительных приборов наружного освещения.	Значительное
270	Соблюдение требования о недопущении заземления корпуса светильника ответвлением от нулевого рабочего проводника.	Грубое
271	Наличие актов (протоколов) о результатах проверок состояния стационарного оборудования и электропроводки аварийного и рабочего освещения, испытаний и измерений сопротивления изоляции проводов, кабелей и заземляющих устройств при вводе сети электрического освещения в эксплуатацию, а также выполняемых дальнейшем по графику, утвержденному ответственным за электроустановки, но не реже 1 раза в три года.	Грубое
272	Наличие коммутационного (отключающего) и защитного электрического аппарата в первичной цепи электросварочной установки.	Грубое
273	Наличие инструментов с изолированными ручками при проведении плавки в индукционных плавильных печах.	Грубое
274	Наличие устройств автоматики автоматического включения аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае	Значительное



	исчезновения напряжения со стороны энергосистемы.	
275	Наличие подготовленного персонала, имеющий соответствующую квалификационную группу по электробезопасности для обслуживания технологических электростанций потребителей.	Грубое
276	Наличие журнала регистрации инвентарного учета для введения ответственными работниками периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним.	Значительное
277	Наличие у работников, выполняющих работы в электроустановках, профессиональной подготовки, соответствующей характеру работы.	Грубое
278	Наличие запирающих устройств на дверях помещений электроустановок, камер, щитов и сборок.	Грубое
279	Соблюдение требования о недопущении самовольных проведен работ, а также расширений рабочих мест и объема задания, определенных нарядом или распоряжением.	Грубое
280	Наличие записи в журнале учета о работах по нарядам и распоряжениям в электроустановках с местным оперативным персоналом (кроме дежурства на дому).	Значительное
281	Наличие записи в соответствующих графах журнала первичного допуска к работе по нарядам и полное ее окончание, допуск к работе по распоряжению и ее окончание, за исключением работ, выполняемых под наблюдением оперативного персонала.	Значительное
282	Наличие записи в оперативном журнале об оформлении первичных и ежедневных допусков к работам по наряду.	Значительное

283	Наличие журнала учета работ по нарядам и распоряжениям пронумерованного, прошнурованного и скрепленного печатью, ведение его местным оперативным персоналом и хранение его 6 месяцев после последней записи.	Значительное
284	Наличие технологических карт или проектов производственных работ для выполнения капитального ремонта электрооборудования напряжением выше 1000 В, а также на производство работ на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах и арматуре, расположенных выше проводов, тросов, находящихся под напряжением.	Грубое
285	Наличие в бригаде при работах по наряду не менее двух человек, включая производителя работ (наблюдающего).	Грубое
286	Наличие видимого разрыва заземленных токоведущих частей от токоведущих частей, находящихся под напряжением.	Грубое
287	Наличие заземления на воздушных линиях напряжением выше 1000 В на всех распределительных устройствах и у секционирующих коммутационных аппаратов, где отключена линия.	Грубое
288	Наличие заземления на проводах (тросах) начальной анкерной опоре и на одной из конечных промежуточных опор (перед анкерной опорой конечной) при монтаже в анкерном пролете, а также после соединения петель на анкерных опорах смонтированного участка воздушной линии.	Грубое
289	Наличие замков на шкафах, приводах разъединителей, выключателей нагрузки напряжением выше 1000 В, в мачтовых трансформаторных	Грубое

	подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений.	
290	Наличие письменного разрешения руководства (соответственно) организации, местного исполнительного органа и владельца этих коммуникаций, при проведении земляных работ на территории организаций, населенных пунктов, а также в охранных зонах подземных коммуникаций (электрокабели, кабели связи, газопроводы).	Грубое
291	Недопущение использования соседних кабелей и трубопроводов для подвешивания кабелей.	Грубое
292	Наличие знака (плаката) "СТОЙ! НАПРЯЖЕНИЕ" на коробах, закрывающие откопанные кабели.	Грубое
293	Наличие предохранительных замков на последних оттяжках с крюками.	Значительное
294	Наличие наряда при выполнении работ по расчистке трассы воздушной линии от деревьев.	Грубое
295	Наличие наряда при выполнении работ на воздушной линии с проводами, имеющими изолирующее покрытие 0,38 кВ без снятия напряжения.	Грубое
296	Наличие наряда при выполнении работ по испытанию электрооборудования, в том числе и вне электроустановок, проводимых с использованием передвижной испытательной установки.	Грубое
297	Наличие устройств, обеспечивающих вентиляцию в помещениях компрессорно-сигнальных установок.	Значительное
298	Наличие защиты от ударов молнии и линий высокого напряжения волоконно-оптических линий связи, в которых использованы оптические кабели с элементами металла (бронепокровы, оболочки,	Грубое

	медные жилы для передачи дистанционного питания).	
299	Наличие естественной или принудительной вентиляции в подземных кабельных сооружениях, камерах необслуживаемого удаленного пункта (необслуживаемого распределительного пункта).	Грубое
300	Наличие телефонной связи между всеми необслуживаемыми удаленными пунктами (необслуживаемыми распределительными пунктами) и питающими их обслуживаемыми удаленными пунктами, перед испытанием аппаратуры дистанционного питания.	Значительное
301	Наличие буквенно-цифровых и цветовых обозначений одноименных шин в каждой электроустановке одинаковыми.	Значительное
302	Наличия обозначения шин: 1) при переменном трехфазном токе: шины фазы А - желтым цветом, фазы В - зеленым, фазы С - красным, нулевая рабочая - голубым, эта же шина, используемая в качестве нулевой защитной - продольными полосами желтого и зеленого цветов; 2) при переменном однофазном токе: шина А, присоединенная к началу обмотки источника питания - желтым цветом, а фаза В, присоединенная к концу обмотки - красным; 3) при однофазном токе, обозначение шины если она является ответвлением от шин трехфазной системы, как соответствующей шины трехфазного тока; 4) при постоянном токе: положительная шина (+) - красным цветом, отрицательная (-) - синим и нулевая рабочая М - голубым; 5) обозначение резервной шины - как резервируемой основной шине, при этом если резервная шина заменяет любую из основных шин	Грубое

	, то обозначение ее поперечными полосами цвета основных шин.	
303	<p>Н а л и ч и е ш и н в распределительных устройствах, за исключением комплектных распределительных устройств заводского изготовления расположенных:</p> <p>в закрытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе: сборные и обходные шины, а также все виды секционных шин при вертикальном расположении А- В - С сверху вниз, а при расположении горизонтально, наклонно или треугольником наиболее удаленная шина А, средняя В, ближайшая к коридору обслуживания С;</p> <p>ответвления от сборных шин - слева направо А - В - С, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального).</p>	Грубое
304	<p>Соблюдение требования о расположении шин в электроустановках распределительных устройств напряжением до 1 кВ при пяти- и четырехпроводных цепях трехфазного переменного тока:</p> <p>при вертикальном расположении: А - В - С - N - RE (REN) сверху вниз;</p> <p>при расположении горизонтально или наклонно: наиболее удаленная шина - А, ближайшая к коридору обслуживания - RE (REN);</p> <p>при последовательном расположении: А - В - С - N - RE (REN);</p> <p>при ответвление от сборных шин: слева направо, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального), начиная с шины RE (REN).</p>	Грубое
	Соблюдение требования о расположении шин в открытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе:	

305	<p>выполнение на сборных и обходных шинах, а также на всех видах секционных шин, шунтирующих перемычек и перемычек в схемах кольцевых, полуторных, со стороны главных трансформаторов на высшем напряжении шины А;</p> <p>выполнение ответвления от сборных шин в открытых распределительных устройствах так, чтобы расположение шин присоединений слева направо было А - В - С, если смотреть со стороны шин на трансформатор;</p> <p>выполнение расположения шин ответвлений в ячейках независимо от их размещения по отношению к сборным шинам одинаковым.</p>	Грубое
306	<p>Соблюдение требования о расположении сборных шин при постоянном токе:</p> <p>при вертикальном расположении: верхняя М, средняя (-), нижняя (+);</p> <p>при горизонтальном расположении: наиболее удаленная М, средняя (-) и ближайшая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания;</p> <p>при ответвлении от сборных шин: левая шина М, средняя (-), правая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания.</p>	Грубое
307	<p>Наличие компенсации емкостного тока замыкания на землю при следующих значениях этого тока в нормальных режимах:</p> <p>1) в электрических сетях 3-20 кВ, имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ, и во всех сетях 35 кВ - более 10 А;</p> <p>2) в электрических сетях, не имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ: при напряжении 3-6 кВ - более 30 А при 10 кВ - более 20 А при 15-20 кВ - более 15 А;</p> <p>3) в схемах 6-20 кВ блоков генератор -трансформатор (на генераторном напряжении) -более 5 А.</p>	Грубое

308	Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников I категории, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания.	Грубое
309	Наличие дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника при электроснабжении особой группы электроприемников I категории.	Грубое
310	Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников II категории от, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.	Грубое
311	Наличие одного источника питания при электроснабжении электроприемников III категории электроснабжения, при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня.	Значительное
312	Наличие шинных ответвлений от сборных шин до разделяющих полок и проходные изоляторы.	Значительное
	Наличие коммерческих счетчиков активной электроэнергии на подстанции, принадлежащей потребителю расположенных: 1) на вводе (приемном конце) линии электропередачи в подстанцию потребителя при отсутствии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или другого потребителя на питающем напряжении; 2) на стороне	

313	<p>высшего напряжения трансформаторов подстанции потребителя при наличии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или наличии другого потребителя на питающем напряжении;</p> <p>3) на стороне среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов, если на стороне высшего напряжения применение измерительных трансформаторов не требуется для других целей;</p> <p>4) на трансформаторах СН, если электроэнергия, отпущенная на собственные нужды, не учитывается другими счетчиками при этом, счетчики необходимо устанавливать со стороны низшего напряжения;</p> <p>5) на границе раздела основного потребителя и постороннего потребителя (субабонента), если от линии или трансформаторов потребителей питается еще посторонний потребитель, находящийся на самостоятельном балансе.</p>	Значительное
314	<p>Наличие запирающих шкафов с окошком на уровне циферблата, для счетчиков в местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки), а также наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).</p>	Значительное
315	<p>Наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).</p>	Незначительное
316	<p>Соблюдение требования о недопущении наличия паек в электропроводке к расчетным счетчикам.</p>	Грубое



317	Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 мм.	Незначительное
318	Наличие надписей наименований присоединений на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии на панелях счетчиков.	Незначительное
319	Наличие приборов технического учета на предприятиях (счетчики и измерительные трансформаторы) в ведении самих потребителей.	Значительное
320	Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматике со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше.	Значительное
321	Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режиме, применяемой по отдельности или в сочетании следующими мерами защиты от прямого прикосновения: 1) основная изоляция токоведущих частей; 2) ограждения и оболочки; 3) установка барьеров; 4) размещение вне зоны досягаемости; 5) применение малого напряжения .	Грубое
322	Наличие защиты при косвенном прикосновении для защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, применяемой по отдельности или в сочетании: 1) защитное заземление; 2) автоматическое отключение питания; 3) уравнивание потенциалов; 4) выравнивание потенциалов; 5) двойная или усиленная изоляция; 6) малое напряжение; 7) защитное электрическое разделение цепей;	Грубое

	8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки.	
323	Наличие защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока.	Грубое
324	Наличие защиты пробивным предохранителем в случае повреждения изоляции между обмотками высшего и низшего напряжений трансформатора электросети до 1 кВ с изолированной нейтралью, связанная через трансформатор с сетью напряжением выше 1 кВ.	Грубое
325	Наличие пробивного предохранителя в нейтрали или фазе на стороне низкого напряжения каждого трансформатора.	Грубое
326	Наличие защитного заземления открытых проводящих частей в электроустановках напряжением выше 1 кВ с изолированной или эффективно заземленной нейтралью для защиты от поражения электрическим током.	Грубое
327	Наличие защиты от замыканий на землю с действием на отключение по всей электрически связанной сети в тех случаях, когда это необходимо по условиям безопасности (для линий, питающих передвижные подстанции и механизмы).	Грубое
328	Наличие защиты от прямого прикосновения к токоведущим частям или приближения к ним на опасное расстояние посредством оболочек, ограждений, барьеров или размещением вне зоны досягаемости в случаях, когда основная изоляция обеспечивается воздушным промежутком.	Грубое
329	Соблюдение требования о недопущении входа за ограждение или вскрытия оболочки кроме как при помощи специального ключа	Грубое

	или инструмента, либо после снятия напряжения с токоведущих частей.	
330	Наличие барьеров из изолирующего материала, для защиты от случайного прикосновения к токоведущим частям в электроустановках напряжение до 1 кВ или приближения к токоведущим частям на опасное расстояние в электроустановках напряжением выше 1 кВ.	Грубое
331	Соблюдение требования о недопущении присоединения внешней ограды электроустановок к заземляющему устройству.	Грубое
332	Соблюдение требования о недопущении установки трансформаторов на ограде.	Грубое
333	Наличие общего заземляющего устройства для подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ которому присоединены: 1) нейтраль трансформатора на стороне до 1 кВ; 2) корпус трансформатора; 3) металлические оболочки и броня кабелей; 4) открытые проводящие части электроустановок напряжение до 1 кВ и выше; 5) сторонние проводящие части.	Грубое
334	Наличие замкнутого горизонтального заземлителя ( контур) вокруг площади, занимаемой подстанцией, на глубине не менее 0,5 м и на расстоянии не более 1 м от края фундамента здания подстанции или от края фундаментов открыто установленного оборудования, присоединенного к заземляющему устройству.	Грубое
335	Соблюдение требования о недопущении окраски искусственных заземлителей.	Грубое
	Соблюдение требования о недопущении использования в качестве защитных проводников: 1) металлических оболочек изоляционных трубок и трубчатых	

336	<p>проводов, несущие тросы при тросовой электропроводке, металлорукава, а также свинцовые оболочки проводов и кабелей;</p> <p>2) трубопроводов газоснабжения и другие трубопроводы горючих и взрывоопасных веществ и смесей, трубы канализации и центрального отопления;</p> <p>3) водопроводных труб при наличии в них изолирующих вставок.</p>	Грубое
337	<p>Соблюдение требования о недопущении использования нулевых защитных проводников одних цепей для зануления электрооборудования, питающегося по другим цепям, а также использование открытых проводящих частей электрооборудования в качестве нулевых защитных проводников для другого электрооборудования, за исключением оболочек и опорных конструкций шинпроводов и комплектных устройств заводского изготовления, обеспечивающих возможность подключения к ним защитных проводников в нужном месте.</p>	Грубое
338	<p>Наличие защиты от коррозии на неизолированных защитных проводниках, а также защиты от механических повреждений в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания.</p>	Грубое
339	<p>Соблюдение требования о недопущении использования сторонних проводящих частей в качестве совмещенного нулевого проводника.</p>	Грубое
340	<p>Наличие соединения и присоединения заземляющих, защитных и стальных проводников системы уравнивания и выравнивания потенциалов, выполненных посредством сварки.</p>	Грубое
	<p>Наличие присоединения проводников к открытым</p>	

341	проводящим частям при помощи болтовых соединений или сварки.	Грубое
342	Соблюдение требования о недопущении последовательного включения в защитный проводник открытых проводящих частей	Грубое
343	Наличие отдельных ответвлений при присоединении проводящих частей к основной системе уравнивания потенциалов.	Значительное
344	Наличие автоматического отключения питания для защиты людей и животных при косвенном прикосновении.	Грубое
345	Наличие кабельных сооружений и конструкции из несгораемых материалов, на которых уложены кабели.	Грубое
346	Соблюдение требования о недопущении выполнения в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования.	Грубое
347	Наличие бирок на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах, с обозначением марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа.	Значительное
348	Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м.	Значительное
349	Наличие информационных знаков в охранных зонах кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности.	Значительное
350	Наличие информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий.	Значительное
351	Наличие на информационных знаках сведения о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий.	Значительное
	Наличие кабельных линий на территориях промышленных	

352	предприятий, проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий.	Грубое
353	Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств, проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях.	Грубое
354	Наличие одиночных кабельных линий в городах и поселках проложенных в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов.	Грубое
355	Наличие кабельных линий в количестве 10 и более в потоке, проложенных по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в потоке, в коллекторах и кабельных туннелях.	Грубое
356	Наличие кабельных линии при пересечений улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением, проложенных в блоках или трубах.	Грубое
357	Наличие кабельных линии внутри зданий проложенных непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах.	Грубое
	Применение преимущественно бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, при этом металлические оболочки этих кабелей должны иметь внешний покров для защиты от химических воздействий, а кабели с другими конструкциями внешних защитных покрытий (	

358	небронированные) должны обладать необходимой стойкостью к механическим воздействиям при прокладке во всех видах грунтов, при протяжке в блоках и трубах, а также стойкостью по отношению к тепловым и механическим воздействиям при эксплуатационно-ремонтных работах.	Значительное
359	Наличие кабельных линий вне кабельных сооружений, проложенных на высоте не менее 2 м в коробах, в угловых стаях, в трубках для защиты от механических повреждений.	Грубое
360	Соблюдение требования о недопущении применения силовых и контрольных кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией для открытой прокладки.	Грубое
361	Наличие защиты из негорючего антикоррозийного покрытия на металлических поверхностях, по которым прокладываются кабели и металлические оболочки кабелей.	Грубое
362	Наличие кабельных линий из бронированных кабелей в алюминиевой оболочке при прокладке по железнодорожным мостам и по мостам с интенсивным движением транспорта.	Грубое
363	Соблюдение требования о недопущении прокладки нулевых жил от фазных жил отдельно.	Грубое
364	Наличие указателя давления масла и защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков.	Значительное
365	Наличие заземления концевых, соединительных и стопорных муфт на кабельных маслonaполненных линиях низкого давления.	Значительное
366	Наличие специальных площадок и проходов для обеспечения доступа к кабелям при расположении их на высоте 5 м и более.	Значительное

367	Наличие входных дверей и лестниц или специальных скоб в проходных кабельных шахтах.	Значительное
368	Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабелей над и под трубопроводами.	Грубое
369	Наличие расстояния не менее 2 м в свету между кабелем и стенкой канала теплопровода при прохождении кабельной линии параллельно с теплопроводом.	Значительное
370	Расположение кабельной линии вне зоны отчуждения дороги при прохождении параллельно с железными дорогами.	Значительное
371	Наличие расстояния не менее 2,75 м от кабеля до оси трамвайного пути при прохождении кабельной линии параллельно с трамвайными путями.	Значительное
372	Наличие расстояния не менее 1 м от бровки или бордюрного камня не менее 1,5 м и с внешней стороны кювета или подошвы насыпи при прохождении кабельной линии параллельно с автомобильными дорогами I и II категорий.	Значительное
373	Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии при прохождении кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше.	Значительное
374	Наличие расстояния кабельных линий в свету до заземленных частей и заземлителей опор ВЛ выше 1 кВ до 35 кВ не менее 2 м, 10 м при напряжении 110 кВ и выше.	Значительное
375	Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м.	Значительное
376	Наличие дверей в кабельных сооружениях самозакрывающимися, с уплотненными притворами.	Значительное



377	Наличие выходных дверей из кабельных сооружений с открытием наружу и с замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а открытие двери между отсеками по направлению ближайшего выхода и оборудование устройствами, поддерживающими их в закрытом положении.	Значительное
378	Наличие дверей, предотвращающие свободный доступ на эстакады лицам, не связанным с обслуживанием кабельного хозяйства.	Грубое
379	Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады.	Значительное
380	Соблюдение требования о недопущении устройства ступеней между отсеками туннелей.	Грубое
381	Наличие в туннелях дренажных механизмов.	Значительное
382	Наличие кабельного колодца высотой не менее 1,8 м.	Значительное
383	Наличие приямки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод.	Значительное
384	Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц.	Незначительное
385	Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 мм.	Значительное
386	Закрытие люков на кабельных колодцев и туннелей двойными металлическими крышками, нижняя с замком открываемый со стороны туннеля без ключа.	Значительное
387	Наличие приспособления для снятия люка кабельных колодцев и туннелей.	Незначительное
388	Наличие естественной или искусственной вентиляции в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, причем вентиляция каждого отсека должна быть независимой.	Значительное

389	Расположение кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов на высоте не менее 1,8 м от пола.	Значительное
390	Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости.	Грубое
391	Соблюдение требования о недопущении заделки в полу и междуэтажных перекрытиях в каналах или трубах при прокладке кабелей в производственных помещениях.	Грубое
392	Соблюдение требования о недопущении прокладки кабелей по вентиляционным каналам в производственных помещениях.	Грубое
393	Соблюдение требования о недопущении открытой прокладки кабеля по лестничным клеткам в производственных помещениях.	Грубое
394	Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям.	Значительное
395	Наличие на одной воздушной линии не более двух сечений проводов.	Значительное
396	Наличие проводов одного сечения в магистралях воздушной линии.	Значительное
397	Соблюдение требования о недопущении применения фазных проводов сечением 120 мм <sup>2</sup> в магистрали воздушной линии.	Грубое
398	Наличие длины пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание не превышающей 25 м либо наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления более 25 м.	Грубое
399	Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушной линии.	Значительное

400	Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска.	Грубое
401	Наличие присоединения защитных аппаратов к заземлителю отдельным спуском, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозовых перенапряжений.	Грубое
402	Наличие укрепление опор на затопливаемых участках трассы, где возможны размывы грунта или воздействие ледохода.	Грубое
403	Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м.	Грубое
404	Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее: 1) 1,5 м - до балконов, террас и окон; 2) 1 м - до глухих стен.	Грубое
405	Соблюдение требования о недопущении прохождения воздушной линии с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания.	Грубое
406	Соблюдение расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м, при этом несущие тросы в местах пересечения с ВЛ должны быть заземлены с сопротивлением заземляющего устройства не более 10 Ом.	Грубое

407	Соблюдение расстояния от воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м.	Грубое
408	Наличие надписи на аппарате защиты, указанием значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети.	Значительное
409	Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающие по возможности наименьшее время отключения и требования селективности.	Грубое
410	Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках.	Грубое
411	Наличие устройств автоматического повторного включения во всех одиночных понижающих трансформаторах мощностью более 1 МВА на подстанциях энергосистем, имеющие выключатель и максимальную токовую защиту с питающей стороны, когда отключение трансформатора приводит к обесточению электроустановок потребителей.	Значительное
412	Наличие защит от короткого замыкания во вторичных цепях автоматическими выключателями в трансформаторах напряжения.	Значительное
413	Наличие окрашивания всех металлических частей распределительного устройства или другого антикоррозийного покрытия.	Значительное
414	Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено".	Грубое
	Соблюдение требования о выполнении следующих требований при установке	

415	<p>распределительных устройств на открытом воздухе:</p> <p>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. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;</p> <p>2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета.</p>	Значительное
416	<p>Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, комплектных распределительных устройствах и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 250 °С.</p>	Значительное
417	<p>Наличие ошиновки распределительного устройства и подстанций проводом одинакового сечения из алюминиевых, сталеалюминевых и стальных проводов, полос, труб и шин из профилей алюминия, и алюминиевых сплавов электротехнического назначения.</p>	Значительное
418	<p>Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность:</p> <p>1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамкватели;</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</p>	Грубое

	тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата	
419	Наличие на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии только механической блокировки с приводом разъединителя и приспособлением для запираания заземляющих ножей замками в отключенном положении.	Грубое
420	Применение в распределительных устройствах с простыми схемами электрических соединений механической (ключевой) оперативной блокировки, а во всех остальных случаях - электромагнитной.	Грубое
421	Наличие на приводах разъединителей, доступных для посторонних лиц, приспособлений для запираания их замками в отключенном и включенном положениях.	Грубое
422	Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанции.	Значительное
423	Наличие устройства для сбора и удаления масла на территории открытого распределительного устройства и подстанций, на которых в нормальных условиях эксплуатации из аппаратной маслохозяйства, со складов масла, из машинных помещений, а также из трансформаторов и выключателей при ремонтных и других работах могут иметь место утечки масла.	Грубое
424	Соблюдение требования о недопущении подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин.	Грубое
425	Соблюдение требования о недопущении прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытых распределительных устройств.	Грубое

426	Наличие фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами из негоряемого материала.	Грубое
427	Соблюдение требования о недопущении 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 влаги в помещения распределительных устройств и подстанций; 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 ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа сухого или с негорючим наполнением.	Грубое
428	Наличие дверей распределительных устройств, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства.	Значительное
429	Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств.	Значительное
430	Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений,	Значительное

	открывающихся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ.	
431	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
432	Отсутствие во взрывных коридорах оборудования с открытыми токоведущими частями.	Грубое
433	соблюдение требования о запираии привода разъединителя на замок.	Грубое
434	Наличие присоединения трансформатора к сети высшего напряжения, выполненного с помощью предохранителей и разъединителя.	Грубое
435	Наличие разъединителя на концевой опоре воздушной линии.	Значительное
436	Соблюдение расстояния от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на ВЛ до 1 кВ не менее 4 м.	Значительное
437	Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ.	Грубое
438	Наличие защиты воздушной линии 35 кВ и выше от прямых ударов молнии на подходах к распределительным устройствам (подстанциям) тросовыми молниеотводами.	Грубое
439	Наличие открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла на подстанциях 110 кВ с баковыми масляными выключателями 110 кВ.	Значительное
440	Наличие резервуаров для хранения масла с воздухоосушительными фильтрами, указателем уровня	Значительное



	масла, пробно-спускным краном на сливном патрубке.	
441	Выполнение установки трансформатора так, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях без снятия напряжения.	Значительное
442	Наличие освещения маслоуказателей в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях.	Незначительное
443	Наличие отдельной камеры для каждого масляного трансформатора, размещаемого внутри помещений, расположенной на первом этаже и изолированной от других помещений здания.	Значительное
444	Наличие устройств для автоматического пуска и останова устройства системы охлаждения трансформаторов с искусственным охлаждением.	Значительное
445	Наличие в трансформаторе искусственного охлаждения сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания	Значительное
446	Наличие электрического подогрева для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под нагрузкой с автоматическим управлением.	Значительное
447	Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные 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.	Незначительное
448	Наличие предупреждающих знаков на корпусе преобразователя с указанием	Незначительное

	напряжения преобразователя при холостом ходе.	
449	Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока на зарядных и подзарядных двигателях-генераторах.	Значительное
450	Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети.	Значительное
451	Наличие блокировки для аккумуляторной батареи, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3В на элемент при отключенной вентиляции.	Значительное
452	Наличие в помещении аккумуляторной батареи одного светильника, присоединенного к сети аварийного освещения.	Значительное
453	Соблюдение температуры в помещениях аккумуляторных батарей в холодное время на уровне расположения аккумуляторов не ниже +10 °С, а на подстанциях без постоянного дежурства персонала, если аккумуляторная батарея выбрана из расчета работы только на включение и отключение выключателей, допускается принимать указанную температуру не ниже 0 °С.	Значительное
454	Наличие калориферного устройства для отопления помещения аккумуляторной батареи, расположенного вне этого помещения и подающего теплый воздух через вентиляционный канал.	Значительное
455	Наличие отличительной окраски трубопроводов.	Значительное
456	Наличие мест установок стоек для размещения якорей крупных электрических машин на монтажных площадках, которые рассчитаны на нагрузку от веса этих якорей и стоек, и наличие их отличительной окраски.	Незначительное

457	Наличие надписи с указанием значения наибольшей допустимой нагрузки на монтажных площадках.	Значительное
458	Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла, приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла.	Значительное
459	Наличие фланцев для возможности соединения труб с арматурой.	Значительное
460	Наличие диафрагм и вентиляй, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин.	Значительное
461	Наличие не менее двух изоляционных промежутков или изолирующих вставок длиной не менее 0,1 м в каждой трубе.	Значительное
462	Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы).	Грубое
463	Наличие задвижки для предотвращения всасывания окружающего воздуха при останове электродвигателя продуваемого исполнения.	Значительное
464	Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей.	Незначительное
465	Наличие гибких медных жил у кабелей и проводов, присоединяемых к электродвигателям, установленным на виброизолирующих основаниях, на участке между подвижной и неподвижной частями основания.	Незначительное

466	Наличие коммутационных аппаратов, которые отключают от сети одновременно все проводники, находящиеся под напряжением в цепях электродвигателей.	Значительное
467	Наличие установленного аппарата аварийного отключения, исключающего возможность дистанционного или автоматического пуска электродвигателя до принудительного возврата этого аппарата в исходное положение.	Значительное
468	Наличие от внезапных пусков электродвигателя блокировочной связи, обеспечивающей автоматическое отключение главной цепи во всех случаях исчезновения напряжения в ней.	Значительное
469	Наличие нулевого вывода надежно присоединенного к нулевому рабочему проводнику питающей линии или отдельному изолированному проводнику, присоединенному к нулевой точке сети при включении обмотки магнитных пускателей, контакторов и автоматических выключателей на фазное напряжение.	Грубое
470	Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя.	Значительное
471	Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки.	Значительное
472	Наличие защиты на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях.	Значительное
	Наличие защиты, срабатывающей на нарушение равенства токов	

473	ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви.	Значительное
474	Наличие сетчатых ограждений или защитных кожухов в конденсаторных установках, размещенных в общем помещении, а также устройства, предотвращающие растекание синтетической жидкости по кабельным каналам и полу помещения при нарушении герметичности корпусов конденсаторов и обеспечивающие удаление паров жидкости из помещения.	Грубое
475	Наличие отдельной системы естественной вентиляции в помещении или шкафах конденсаторной установки.	Значительное
476	Соблюдение требования о размещении распределительных устройств, трансформаторных подстанций над и под помещениями со взрывоопасными зонами любого класса.	Грубое
477	соблюдение требования о прокладывании трубопроводов с пожаро - и взрывоопасными, а также с вредными и едкими веществами через распределительные устройства и трансформаторные подстанций.	Грубое
478	Соблюдение требования о прохождении периодической (очередной) квалификационной проверки знаний в следующие сроки: 1) административно-технический персонал, руководители и специалисты (инспектора) служб безопасности и охраны труда - не реже одного раза в три календарных года; 2) электротехнический и электротехнологический персонал, в том числе руководители и специалисты, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений, а также работники, которые приравнены к командированному персоналу и	Грубое

	<p>выполняющих строительно-монтажные, пуско-наладочные и ремонтные работы (в том числе измерения и испытания), за исключением административно-технического персонала - не реже одного раза в календарный год.</p>	
479	<p>Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.</p>	Значительное
480	<p>Проведение работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с 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.</p>	Значительное
481	<p>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; 2) периодические квалификационные проверки знаний; 3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; 4) инструктажи; 5) повышение квалификации.</p>	Значительное

482	Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем.	Значительное
483	Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала.	Значительное
484	Наличие типовых программ по подготовке работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем.	Значительное
485	Проведение 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
	Соблюдение требования об отстранении от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения	

486	квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.	Грубое
487	Соблюдение требования о недопущении к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности лицо в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.	Грубое
488	Соблюдение требования о назначении председателем центральной комиссии по квалификационной проверке знаний лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
489	Наличие центральной комиссии по квалификационной проверке знаний, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.	Значительное
490	Наличие оформленного допуска работника к самостоятельной работе, прошедшего подготовку, распорядительным документом по организации или структурному подразделению.	Значительное
491	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем.	Значительное
492	Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор.	Грубое
	Наличие технологического нарушения, возникшего в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного	



493	персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведшего к аварии или отказу I степени электрооборудования энергопроизводящей или энергопередающей организации.	Грубое
494	Наличие 2 и более технологических нарушений, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведших к отказу II степени электрооборудования энергопроизводящей или энергопередающей организации.	Значительное
495	Наличие технологического нарушения, возникшего в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведшего к несчастному случаю в энергопроизводящей или энергопередающей организации.	Грубое
496	Несоответствие технических показателей электрических сетей ( протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным.	Грубое
497	Неудовлетворительная оценка технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений.	Значительное

498	Несоответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования.	Грубое
499	Невыполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.	Грубое
500	Несвоевременное или неполное выполнение мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений	Грубое
501	Невыполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.	Грубое
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  
к Критериям оценки  
степени риска  
в области электроэнергетики

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

Сноска. Приложение 5 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№	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
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
	Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:	

4	<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>	Значительное
5	<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
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>	Значительное

	<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>	
7	<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> <p>9) превышение нормативного значения вибрации;</p> <p>10) взрыв;</p> <p>11) термическое повреждение, перегрев, пережог;</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
	<p>Наличие классификационных признаков организационных причин технологических нарушений:</p>	

8	<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> <p>повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше.</p>	Значительное
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</p>	Значительное

	рабочих дней со дня подписания в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.	
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	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.	Значительное



15	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> .	Грубое
16	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.	Грубое
17	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 Услугодателю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания.	Грубое
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	Грубое

	<p>организациями оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей.</p>	
19	<p>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.</p>	Грубое
20	<p>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.</p>	Грубое
21	<p>Соблюдение годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений.</p>	Грубое
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>	Грубое
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</p>	Грубое

	<p>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 подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа.</p>	Значительное
25	<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>	Значительное
26	<p>Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.</p>	Грубое
27	<p>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).</p>	Грубое
28	<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>	Значительное
29	<p>Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам</p>	Значительное

	Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения.	
30	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
31	Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки: 1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней; 2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней; 3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней.	Значительное
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.	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	<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
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</li> </ol>	Грубое

	<p>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> <p>3) автоматизированных систем управления производством.</p>	Значительное
38	<p>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.</p>	Значительное
	<p>Наличие берм и кюветов канала обеспечивающих защиту от зарастания откосов и гребня</p>	

39	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 содержания и в постоянной готовности к действию.	Грубое
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	Значительное

	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.	Значительное
49	Наличие предупредительной сигнализации включаемой при повышении температуры сегмента и масла в маслованне на 5°C 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 каркасов вытяжных башен обшивных градирен.	Значительное
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;	Значительное



	<p>2) в режиме регулирования реактивной мощности;</p> <p>3) в режиме регулирования коэффициента мощности.</p>	
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	Грубое

	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.	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, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях.	Грубое
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
	Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и	

75	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	Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированной системы диспетчерского управления: 1) средств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированной системой управления технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи); 2) средств обработки и отображения информации: компьютерная техника	Значительное

	<p>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	Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях.	Грубое
83	Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем.	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> <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>	Значительное
85	Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления.	Грубое
86	Наличие на энергообъектах ремонтно-эксплуатационной базы.	Значительное
	Соблюдение сроков не реже 1 раза в 5 лет при проведении периодического технического	

87	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 подразделения, выполняющим функции метрологической службы энергообъекта.	Значительное
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 нейтралям 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, маслоборника, гравийных подсыпок, дреназов и маслоотводов.	Значительное
108	Наличие уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах остающиеся в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха.	Значительное
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 samozакрывающихся 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 samozапирающимися замками, открываемых без ключа с внутренней стороны эстакады.	Грубое
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.	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	Значительное

	температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены.	
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 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.	Значительное
143	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	Значительное

	должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле.	
144	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.	Значительное
145	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.	Значительное
146	Соблюдение требований при прокладке кабельных линий в производственных помещениях: 1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра. Кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где производится перемещение механизмов, оборудования, грузов и транспорт, должны быть защищены от повреждений; 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	Значительное

	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.	
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 прокладки 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
151	Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием 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.	Значительное
152	Наличие расстояния не менее 1 м от проводов до деревьев, кустов и прочей растительности при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении.	Значительное
153	Наличие длины пролета ответвления от ВЛ к вводу в здание определяемый расчетом в зависимости от прочности опоры,	Значительное

	на которой выполняется ответвление, которая не должна превышать 25 м.	
154	Наличие устанавливаемых на опорах аппаратов для подключения электроприемников, размещенные на высоте 1,6–1,8 м от поверхности земли.	Значительное
155	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 – 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; 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.	Значительное
156	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.	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	Значительное

	температуре окружающего воздуха плюс 150 С без ветра не менее 0,4 м.	
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 нулевому проводу металлических опор, металлических конструкции и арматур железобетонных опор.	Грубое
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
	Наличие защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ,	

167	для защиты от грозových 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,	Значительное



	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.	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
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.	Грубое
	Соблюдение резервирования с использованием расцепителя с обратной зависимой от тока характеристикой при условии обеспечения термической стойкости кабеля:	

179	<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	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.	Значительное
181	Соблюдение требований установки предохранителей в нулевых проводниках.	Грубое
182	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.	Значительное
183	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).	Значительное
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	Значительное

	комплектных распределительных устройств.	
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
188	Наличие устройства резервирования при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, 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 работы электростанций и энергосистемы с учетом имеющихся ограничений в работе агрегатов.	Значительное
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	Значительное

	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.	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
199	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.	Значительное
	Наличие возможности отключения на месте при применении устройств телемеханики: 1) одновременно всех цепей телеуправления и телесигнализации при помощи	

200	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
204	Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между 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 соединяемые на промежуточных рядах.	Грубое
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
	Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних	

218	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 четкого указания положения " Включено" и "Отключено".	Грубое
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	Грубое



	<p>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.</p>	
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>	Грубое
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 ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше.</p>	Грубое
	<p>Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:</p>	

228	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	Значительное

	<p>высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;</p> <p>2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета.</p>	
234	<p>Соблюдение требований предотвращения нагревания строительных конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей от воздействия электрического тока:</p> <p>доступные для прикосновения персонала до температуры 500° С и выше;</p> <p>недоступные для прикосновения – до 700° С и выше.</p>	Значительное
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>	Значительное
236	<p>Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 25° С.</p>	Значительное
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>	Значительное
	<p>Наличие оперативной блокировки в распределительных устройствах</p>	

238	<p>3 кВ и выше, исключая возможность:</p> <p>1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамкватели;</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>	Грубое
239	<p>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.</p>	Грубое
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>	Значительное
241	<p>Наличие электрического освещения в распределительном устройстве и подстанции, установленные с безопасным обслуживанием.</p>	Грубое
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 специальным режимом допуска на их территорию высотой более 2,0 м.</p>	Значительное
243	<p>Наличие ограждения открытого распределительного устройства подстанций внутренним забором высотой 1,6 м, при расположении их на территории электростанций.</p>	Грубое
	<p>Наличие ответвления от сборных шин открытого</p>	

244	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 влаги в помещения распределительных устройств и подстанций; 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.	Грубое
	Наличие ширины коридора обслуживания, удобной для обслуживания установки и перемещения оборудования, при этом ширина коридора обслуживания должна быть не менее (считая в свету между	

250	<p>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 распределительных устройств более 60 м, кроме выходов по концам его.</p>	Значительное
254	<p>Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, с конструкцией, исключающей возможность образования цементной пыли.</p>	Значительное
255	<p>Соблюдать устройство порогов в дверях между отдельными помещениями и в коридорах распределительных устройств.</p>	Значительное
256	<p>Наличие дверей в распределительных устройствах, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со</p>	Грубое

	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.	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
261	Наличие трансформаторов и РУ установленных в 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.	Значительное
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.	Значительное
	Наличие предохранителей и разъединителя, управляемого с	

263	земли для присоединения трансформатора к сети высшего напряжения.	Грубое
264	Наличие замка на приводе разъединителя.	Грубое
265	Соблюдение установки разъединителя на концевой опоре воздушных линий.	Значительное
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.	Грубое
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.	Значительное
268	Наличие заземляющих ножей на разъединителя со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА.	Грубое
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.	Грубое



270	Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ.	Грубое
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.	Грубое
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.	Грубое
273	Наличие защиты шунтирующих реакторов 500 кВ от грозовых и внутренних перенапряжений ограничителями перенапряжений, устанавливаемыми на присоединениях реакторов.	Грубое
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.	Значительное
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.	Значительное
276	Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре	Грубое

	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.	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 воздухохраниках компрессорного давления.	Грубое
280	Наличие воздухохраников давлением до 5 мегапаскаля (далее – МПа) снабженные предохранительным клапаном пружинного типа, указывающим манометром с трехходовым краном; спускным вентиляем 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 воздухохраников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном,	Значительное

	предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой.	
282	Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухохборниками.	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
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.	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
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: 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 %.	Значительное
295	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	Значительное

	100 т - 18 м; до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний; до аппаратного маслохозяйства - 8 м; до складов баллонов водорода - 20 м.	
296	Наличие освещения маслоуказателей маслобаков в темное время суток, для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях.	Значительное
297	Наличие на крышках и баках трансформаторов вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующие требованиям для разрядников и установленные на крышке трансформатора.	Значительное
298	Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также упоров для закрепления трансформатора на направляющих, установленных с обеих сторон трансформатора.	Значительное
299	Соблюдение направления отверстия выхлопной трубы трансформаторов на близко установленное оборудование.	Значительное
300	Наличие анкеров вдоль путей перекачки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн, позволяющих закреплять за 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
	Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с	

303	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 дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания	Значительное
309	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 МВА и более, расположенных в труднодоступных или удаленных местах, с которых нецелесообразна отправка трансформаторов на ремонтные заводы; 2) на открытых распределительных устройствах	Значительное

	<p>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>	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
312	<p>Наличие устройств защиты, контроля и сигнализации на преобразовательном агрегате, действующие при следующих ненормальных режимах работы при:  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 нужд преобразовательного агрегата, препятствующих его нормальной работе.</p>	Значительное
	<p>Наличие измерительных приборов, установленных на корпусе</p>	

313	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
319	Наличие автоматического выключателя в цепи 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 электромашином помещении.	Значительное
326	Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашином 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 устройств, если доставка оборудования производится автотранспортом.	Значительное
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.	Значительное
335	Наличие установленных вне электромашинного помещения оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин.	Значительное
	Наличие в системах смазки электрических машин мощностью	

336	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 несгораемых 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, автоматического регулирования возбуждения, а также устройств автоматики для обеспечения автоматического пуска, работы и останова агрегата.	Значительное
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	Значительное

	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.	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 установки на площадке турбины, соединенной с турбогенератором, который имеет водяное или водородное охлаждение.	Значительное
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 должны применяться светильники , присоединенные к сети аварийного освещения.	Значительное
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 гашения 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
360	Наличие пола помещений выпрямительных установок, с водяной системой охлаждения выполненного таким образом, чтобы при утечках воды исключалась возможность ее 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 возбuditеля и все подшипники возбuditеля у синхронных машин, и наличие изолированных маслопроводов этих электрических машин от корпусов их подшипников.	Грубое
366	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.	Грубое
367	Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами.	Грубое
	Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса	

368	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 электродвигателей от короткого замыкания.	Грубое
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	Значительное



	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.	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
	Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и	

380	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 увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя.	Значительное
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 противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации.	Значительное
389	Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации.	Значительное
	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	

390	<p>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	<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>	Грубое
394	<p>Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.</p>	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	<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>	Грубое
403	<p>Наличие согласования с региональным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок.</p>	Грубое
404	<p>Наличие согласования с национальным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков остановов генерирующих установок электростанций.</p>	Грубое
405	<p>Соблюдение проведения промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ во время строительства и монтажа зданий и сооружений.</p>	Грубое
406	<p>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</p>	Грубое

	приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию.	
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 приемо-сдаточных испытаний оборудования, прошедшего капитальный и средний ремонт для электростанций, подстанций 35 кВ	Грубое

	и выше под нагрузкой в течение 48 часов, тепловых сетей - в течение 24 часов.	
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
416	Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка 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 ежемесячные 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 станционных (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
	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	

436	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
439	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 ( государственного стандарта или технические условия); 2) сертификатов качества ( паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла; 3) паспорта безопасности энергетического масла.	Грубое
440	Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности.	Грубое
	Наличие автоматической фиксации оперативных	

441	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
445	Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по 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 креплении к строительным конструкциям	Грубое

	технологического оборудования, транспортных средств, трубопроводов и устройств для подъема грузов при монтаже, демонтаже и ремонте оборудования, вырезка связей каркаса.	
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 сороудерживающих конструкций.	Грубое
461	Наличие защиты на механическом оборудовании и металлических частях гидротехнических сооружений от коррозии и обрастания дрейсенной.	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, маслосборника, 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
	Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от	

472	<p>энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти.</p>	Грубое
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 трудоспособности, профессиональному заболеванию.</p>	Значительное
474	<p>Соответствие технических показателей электростанции проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.</p>	Грубое
475	<p>Наличие оценки технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений.</p>	Значительное
	<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> </ol>	



476	7) газового хозяйства; 8) мазутного хозяйства; 9) топливно-транспортного оборудования; 10) башенных градирен; 11) производственных зданий, сооружений и территорий; 12) природоохранных объектов; 13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи; 14) гидротурбинного оборудования; 15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты); 16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок.	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 6  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
электроэнергетики

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

**Сноска. Приложение 6 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 ( вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
	Наличие в штате экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти	

1	<p>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>	Значительное
2	<p>Наличие у экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет.</p>	Значительное
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>	Значительное
4	<p>Наличие у экспертной организации 2 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет.</p>	Значительное
	<p>Наличие в штате экспертной организации 3 категории, осуществляющей энергетическую</p>	

5	<p>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>	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</p>	

8	<p>энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с 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,</p>	Значительное

	<p>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	Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю.	Значительное
13	Выполнение экспертной организацией 3 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок свыше 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час и (или) энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.	Значительное
14	Выполнение экспертной организацией 2 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок свыше 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час и (или) энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.	Значительное
	Несоответствие выданного экспертного заключения	

15	фактическому состоянию обследуемого оборудования и энергетического объекта в период экспертных работ.	Значительное
----	---	--------------

Приложение 7  
к Критериям оценки  
степени риска в области  
электроэнергетики

**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**

Сноска. Заголовок - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Критерии дополнены приложением 7 в соответствии с совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ 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 (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического		Рекомендация исполнена	Рекомендация исполнена полностью	Рекомендация не исполнена
				0		100 %

1	Неисполнение рекомендации )	контроля без посещения субъекта ( объекта) контроля ( справка, заключение, рекомендации )	100	50 %	
---	-----------------------------	---	-----	------	--

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

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

**Сноска. Приложение 2 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

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<sub>3</sub> – показатель значительных нарушений;

SP<sub>1</sub> – требуемое количество значительных нарушений;

SP<sub>2</sub> – количество выявленных значительных нарушений.

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

$$SP_H = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3,$$

где:

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

SP<sub>1</sub> – требуемое количество незначительных нарушений;

SP<sub>2</sub> – 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:

$$SP = SP_3 + SP_H,$$

где:

SP – общий показатель степени риска;

SP<sub>3</sub> – показатель значительных нарушений;

SP<sub>H</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.

## 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	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
3	Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений: 1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации; 2) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических	Грубое

	<p>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	Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.	Значительное
5	Наличие акта расследования технологического нарушения.	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	Грубое



	Астана, 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.	Значительное
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	Значительное

	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.	Значительное
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 .	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	<p>Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками:</p> <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>	Значительное
22	<p>Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом:</p> <p>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</p>	Значительное

	<p>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>	Значительное
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>	Значительное
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>	Значительное
28	<p>Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.</p>	Значительное
29	<p>Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному</p>	Значительное

	энергетическому надзору и контролю.	
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
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.	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
	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления потребителя при самовольном	

36	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	Значительное

	<p>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>	Значительное
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</p>	Значительное

	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).	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).	Значительное
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.	Значительное
	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;	



49	<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>	Значительное
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	<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: превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией.</p>	Значительное
63	<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: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.</p>	Значительное
64	<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: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплоснабжения (за</p>	Значительное

	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.	Значительное
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 (или энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.	Значительное
	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	

67	или ограничения подачи тепловой энергии, если иное не предусмотрено договором в случаях: подключения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации без акта технической готовности теплопотребляющих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.	Значительное
68	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.	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 теплопотребляющих установок, повреждении потребителем приборов коммерческого учета, нарушении или отсутствии пломб, установленных в узле учета.	Значительное
71	Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплопотребления потребителя при ликвидации аварий в своей сети.	Значительное
72	Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.	Значительное
	Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке	

73	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
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.	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 предоставление анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по результатам производственного контроля.	Значительное
89	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	Значительное



	<p>процессу и производственному контролю;</p> <p>4) прогноз возможных потенциальных нарушений, относящихся технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения ;</p> <p>5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение нарушения относящихся технологическому процессу и производственному контролю;</p> <p>6) 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
	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному	

1	<p>энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным.</p>	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
	<p>Соблюдение сроков расследования, продленного на срок не более 30 календарных</p>	

4	дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.	Значительное
5	Наличие акта расследования технологического нарушения.	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
	Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по	

11	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
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.	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,	Грубое

	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 .	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;	Незначительное

	<p>первичную квалификационную проверку знаний;</p> <p>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:</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	Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации.	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
	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей,	

31	утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.	Значительное
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.	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
	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без уведомления	



37	<p>потребителя при присоединении систем теплоснабжения до приборов коммерческого учета энергопередающей (энергопроизводящей) организации .</p>	Значительное
38	<p>Соблюдение требования по немедленному прекращению 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
	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: отсутствия или</p>	

42	<p>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>	Значительное
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
	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации (в случае отказа потребителя от подписания, акт</p>	

46	составляется комиссией, состоящей не менее чем из трех представителей организации, а для многоквартирных домов — с обязательным участием представителя кондоминиума).	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, теплотребляющих 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	Значительное

	<p>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.	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	Значительное

	<p>предусмотрено договором в случае превышения расчетных тепловых нагрузок, обусловленных договором, и договорных режимов потребления без согласования с энергоснабжающей организацией.</p>	
63	<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: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.</p>	Значительное
64	<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: отсутствия персонала соответствующей квалификации для обслуживания систем теплоснабжения (за исключением потребителей, использующих тепловую энергию для бытовых нужд).</p>	Значительное
	<p>Наличие письменного извещения энергоснабжающей организацией потребителя (путем выставления уведомления) или путем направления потребителям, использующих тепловую энергию не для бытовых нужд, уведомления на электронную</p>	

65	<p>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.</p>	Значительное
66	<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: недопущения представителей местных исполнительных органов и представителей энергоснабжающей и (или) энергопередающей ( энергопроизводящей) организации к системам теплоснабжения и (или) к приборам коммерческого учета тепловой энергии.</p>	Значительное
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 теплотребляющих установок и теплосетей потребителя к работе в осенне-зимний период.</p>	Значительное

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>	Значительное
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>	Значительное
70	<p>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.</p>	Значительное
71	<p>Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплоснабжения потребителя при ликвидации аварий в своей сети.</p>	Значительное
72	<p>Обеспечение соответствия температуры подаваемого теплоносителя температурному графику на узле учета потребителя.</p>	Значительное
73	<p>Наличие заполненной в присутствии потребителя акта о сверхнормативной утечке теплоносителя в тепловых сетях, находящихся в собственности потребителя.</p>	Значительное
74	<p>Подключение потребителя (отключенного в установленном порядке за неоплату использованной тепловой энергии) в течение одного рабочего дня</p>	Значительное



	<p>после погашения долга и возмещения затрат по его подключению.</p>	
75	<p>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.</p>	Значительное
76	<p>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.</p>	Значительное
77	<p>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.</p>	Значительное
78	<p>Соблюдение требования о недопущении прекращения полностью или частично подачи тепловой энергии потребителям, использующим тепловую энергию для бытовых нужд за</p>	Значительное

	неоплату потребленной тепловой энергии, либо за потребленные иные коммунальные услуги.	
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	Значительное

	Журнал производственного контроля.	
88	Наличие предоставления анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по результатам производственного контроля.	Значительное
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,</li> </ol>	Значительное

	<p>относящихся технологическому процессу и производственному контролю, а также заблаговременное определение мер, необходимых для их решения ;</p> <p>5) заблаговременную реализацию предупреждающих мероприятий и принятие управленческих решений, обеспечивающих гарантированное предупреждение нарушения относящихся технологическому процессу и производственному контролю;</p> <p>6) 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:</p>	Грубое

	<p>Ду &lt;200 мм - 10 метров (далее – м);</p> <p>Ду от 200 до 500 мм - 20 м;</p> <p>Ду &gt; 500 мм - 25 м;</p> <p>2) подземная прокладка:</p> <p>Ду &lt;500 мм - 5 м;</p> <p>Ду &gt; 500 мм - 8 м.</p>	
2	Соблюдение расстояния от памятников истории и культуры 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	Грубое

	тепловых сетей без согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети.	
8	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.	Значительное
9	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.	Значительное
10	Наличие согласования при выполнении работ, вызывающих необходимость переустройства тепловых сетей или защиты их от повреждений, с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети.	Значительное
11	Соблюдение требования по сохранению подходов и проездов к тепловым сетям при сооружении коллекторно-дренажных каналов, заборов, сооружений и производстве иных работ.	Грубое
12	Соблюдение требований об исключении попадания поверхностных вод на теплопроводы при планировке поверхности земли на трассе тепловых сетей.	Грубое
13	Соблюдение требований о покрытии теплопроводов, арматур и компенсаторов тепловой изоляцией.	Грубое
	Недопущение применения трубопроводов и	

14	металлоконструкций тепловых сетей без защитных покрытий от наружной коррозии.	Грубое
15	Недопущение спуска воды непосредственно в камеры тепловых сетей или на поверхность земли.	Грубое
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.	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	Грубое

	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.	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 энерготрансmissionную (энергопроизводящую) организацию на оформление новых технических условий при реконструкции или расширении теплопотребляющих 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 энерготрансmissionную (энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию	Грубое



	<p>в течение десяти рабочих дней с момента регистрации права собственности в письменной форме.</p>	
<p>29</p>	<p>Осуществление потребителями следующих действий до присоединения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации :</p> <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>	<p>Значительное</p>
	<p>Наличие соответствующего персонала и лица, ответственного за надежную и безопасную работу</p>	

30	телопотребляющих установок, либо договора на обслуживание со специализированной организацией, имеющей персонал с допуском на эксплуатацию систем теплопотребления и теплопотребляющих установок.	Грубое
31	Обеспечение теплопотребляющих установок потребителей необходимыми приборами коммерческого учета для расчетов за тепловую энергию с энергоснабжающей организацией.	Грубое
32	Соблюдение требования о незамедлительном извещении энергоснабжающей организации при обнаружении потребителем неисправности приборов коммерческого учета.	Значительное
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.	Значительное
34	Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения: 1) соблюдать заданные режимы теплопотребления; 2) перед каждым отопительным сезоном проводить прямо-сдаточные (технические,	Грубое

	предусмотренные актом технической готовности) испытания и наладку теплопотребляющих установок.	
35	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.	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
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 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
5	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).	Значительное
6	Наличие у экспертных организаций всех категорий, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании: 1) токовые клещи; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) анализатор качества электрической энергии; 5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств; 6) прибор испытания повышенным напряжением; 7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль"; 8) тепловизор; 9) ультразвуковой расходомер жидкости; 10) бесконтактный (инфракрасный) термометр; 11) контактный термометр;	Значительное

	12) газоанализатор.	
7	Проведение экспертной организацией 1-категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии.	Значительное
8	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.	Значительное
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.	Значительное
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.	Значительное
	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, наименование и	

11	<p>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>	Значительное
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**

		Источник информации по	Удельный вес по значимости, балл (в сумме)	Условия /значения, $x_i$		

№ п/п	Показатель субъективного критерия	показателю субъективного критерия	не должен превышать 100 баллов), $w_i$	условие 1/ значение	условие 2/ значение	условие 3/ значение
1	2	3	4	5		
Для профилактического контроля с посещением						
1	Неисполнение рекомендации	Результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации)	100	Рекомендация исполнена	Рекомендация исполнена не полностью	Рекомендация не исполнена
				0	50 %	100 %

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

Сноска. Приложение 3 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.		
	Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий		

3	<p>территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору.</p>		
4	<p>Наличие следующих сведений в предоставленном энергопередающей организацией оперативном и письменном сообщении о произошедшем технологическом нарушении и несчастном случае:</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</li> </ol>		

	наличии) и должность передавшего информацию.		
5	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по аварии: повреждение, которое привело к вынужденному простоя, 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>		
	<p>Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу I степени:</p> <p>повреждение, которое привело к вынужденному простоя, 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</p>		

6

электропередачи напряжением 220 кВ и выше;  
нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере от 100000 до 250000 кВт.ч.;

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 ;

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.

Соблюдение классификации технологических нарушений по отказу II степени:

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

7	<p>повторным включением (АПВ);  нарушение работоспособности средств диспетчерской связи и систем телемеханики на срок более одних суток;  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>		
	<p>Отключение потребителей от</p>		

11	электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов.		
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.		
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.		
14	Наличие технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1-5 МВт к электрической сети энергопередающей организации направленное для сведения Системному оператору.		

15	<p>Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетике.</p>		
16	<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>		
17	<p>Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при самовольном подключении приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (</p>		

	энергопроизводящей) организации.		
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.		
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).		
	Соблюдение требования по прекращению подачи		



21	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.		
23	Наличие уведомление 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.		
	Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергопередающей		

25	организции субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей.		
26	Наличие составленного в произвольной форме акта потребителю 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 составления 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 требования 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.		
	Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:		

38	<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>		
39	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопередающей организации.</p>		
40	<p>Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;</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,</p>		

	<p>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>		
41	<p>Наличие подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации.</p>		
42	<p>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.</p>		
43	<p>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,</p>		

	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 проверки, 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.		
	Выдача технических условий на подключение пользователей сети с заявленной		

49	<p>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.</p>		
50	<p>Соблюдение требований по прекращению энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии.</p>		
51	<p>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.</p>		
	<p>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</p>		



52	<p>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.</p>		
53	<p>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.</p>		
54	<p>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.</p>		
	<p>Соблюдение требований по недопущению электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках</p>		

55	<p>потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов.</p>		
56	<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</li> </ol>		

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 condomиниума;
- 2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом condomиниума 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, №

	<p>текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;</p> <p>б) 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>		
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>		
	<p>Соблюдение требований по выполнению осмотра внешнего подключения в течение 1 (одного) рабочего дня со дня</p>		

60	<p>получения повторного заявления от строительной-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 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 электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций**

**Сноска. Приложение 4 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 ( вводится в действие с 01.01.2023).**

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

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (№, дата)

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

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие договора на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями.		
2	Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на оптовом рынке электрической энергии на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок.		
3	Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на розничном рынке продажи электрической энергии энергоснабжающей организацией осуществляется по договору на электроснабжение. При этом энергоснабжающая организация заключает договор на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями.		
	Наличие следующего перечня документов предоставляемых в энергоснабжающую		

организацию  
энергопередающей (энергопроизводящей) организацией, 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



	<p>лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);</p> <p>б) копия технических условий;</p> <p>7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами.</p>		
5	<p>Соблюдение требования по производству поставки электрической энергии потребителям непрерывно в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам на электроснабжение.</p>		
6	<p>Соблюдение требования по прекращению полностью или частично п о д а ч и энергопередающей организацией электрической энергии в следующих случаях:</p> <p>1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;</p> <p>2) нарушения установленного договором электроснабжения р е ж и м а электропотребления;</p>		

	3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений.		
7	Соблюдение требования по прекращению полностью или частично п о д а ч и энергопроизводящей организацией электрической энергии в следующих случаях: 1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки; 2) нарушения установленного договором электроснабжения р е ж и м а электропотребления; 3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений.		
8	Наличие заявки на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии направленного энергоснабжающей организацией в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, письменно предупредив Потребителя путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым		

	<p>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>		
9	<p>Соблюдение требования прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии 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</li> </ol>		

	и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного); 5) аварийной ситуации.		
10	Соблюдение требования по выполнению предупреждения 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.		
11	Наличие договора об оказании услуг по диспетчеризации с соответствующим диспетчерским центром или пунктом региональной электросетевой компании .		
12	Соблюдение требования своевременного предупреждения своих контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии, системного оператора и (или) региональную электросетевую организацию об изменении условий договоров купли-продажи электрической энергии.		
13	Соблюдение требования об исполнении оперативных распоряжений энергопередающей организации по ведению		

	режимов поставки-потребления, согласно условиям заключенного договора.		
14	Наличие предоставленной энергопередающей организации суточных графиков поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии.		
15	Наличие уведомления при расторжении договора электроснабжения, направленный энергоснабжающей организацией предварительно, не менее чем за два календарных месяца своим потребителям и энергопередающие организации и гарантирующий поставщик электрической энергии о расторжении соответствующих договоров электроснабжения письменно (если договор был заключен в письменной форме) или через средства массовой информации с размещением соответствующей информации на счетах на оплату услуг энергоснабжения, а также антимонопольный орган (если энергоснабжающая организация включена в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или		

	<p>монопольное положение) .</p>		
<p>16</p>	<p>Наличие следующего перечня 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, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;  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</p>		

	<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>		
17	<p>Наличие акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей ( энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 (первой) и 2 (второй) категорий надежности.</p>		
18	<p>Наличие оформленного разногласия сторонами при их возникновении по акту аварийной брони энергоснабжения с дальнейшим обращением к экспертной организации для разрешения спора.</p>		
19	<p>Соблюдение требования обеспечения энергоснабжающей и ( или) энергопередающей ( энергопроизводящей) организацией непрерывного электроснабжения объектов, отнесенных к</p>		

	объектам непрерывного энергоснабжения.		
20	Наличие согласования технической возможность непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения с региональным диспетчерским центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или с национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи.		

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 5  
к совместному приказу  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 26 августа 2019 года № 290  
и Министра национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 27 августа 2019 года № 78

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

Сноска. Приложение 5 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023); с изменениями, внесенными совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра



– Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

(№, дата)

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

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Наличие Акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей ( энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 и 2 категорий надежности.		
	Наличие при строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных и поисковых работах, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройством площадок , стоянок автомобильного транспорта, размещением рынков, строений,		

2	<p>сооружений, складированием материалов, сооружении ограждений и заборов, сбросом и сливом едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон электрических сетей, согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети.</p>		
3	<p>Соблюдение минимально допустимого расстояния от электрических сетей до:</p> <p>ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:</p> <p>2 м для ВЛ 1-20 кВ; 4 м для ВЛ 35-110 кВ; 6 м для ВЛ 150-220 кВ.</p> <p>ближайших выступающих частей непроизводственных зданий и сооружений и производственных зданий и сооружений электрических станций и подстанций:</p> <p>8 м для ВЛ 330 кВ; 10 м для ВЛ 500 кВ.</p> <p>ближайших выступающих частей жилых и общественных зданий, производственных зданий и сооружений (кроме электрических станций и подстанций):</p> <p>20 м для ВЛ 330 кВ; 30 м для ВЛ 500 кВ.</p>		
	<p>Соблюдение охранной зоны электрических сетей:</p> <p>1) по 2 м - для воздушных линий с голым проводом напряжением до 1 кВ;</p>		

4	<p>2) по 1 м - для самонесущих изолированных проводов напряжением до 1 кВ;</p> <p>3) не менее 10 м - для воздушной линии электропередачи 1 - 20 кВ;</p> <p>4) не менее 15 м - для воздушной линии электропередачи 35 кВ;</p> <p>5) не менее 20 м - для воздушной линии электропередачи 110 кВ;</p> <p>6) не менее 25 м - для воздушной линии электропередачи 220 кВ;</p> <p>7) не менее 30 м - для воздушной линии электропередачи 330 - 500 кВ;</p> <p>8) не менее 55 м - для воздушной линии электропередачи 1150 кВ.</p>		
5	<p>Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением до 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов).</p>		
6	<p>Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением свыше 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных</p>		

	устройств и переключающих пунктов).		
7	Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи до 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб.		
8	Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи свыше 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб.		
9	Соблюдение требования о производстве раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них с письменного разрешения эксплуатирующей кабельной линии организации с приложением плана (схемы) с указанием размещения и глубины залегания кабельной линии электропередачи.		
10	Соблюдение требования о производстве перед началом раскопок шурфления (контрольного вскрытия) кабельной линии электропередачи под надзором электротехнического персонала потребителя, эксплуатирующего кабельную линию, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания.		
	Соблюдение требования о недопущении		

11	<p>производства раскопок землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля и использования отбойных молотков, ломов и кирок при рылении грунта над кабелями на глубину более 0,4 м, при нормальной глубине прокладки кабелей, а также применения ударных и вибропогружных механизмов на расстоянии менее 5 метров от кабелей.</p>		
12	<p>Наличие на опорах воздушных линий электропередачи в местах пересечения или сближения их с подземными кабелями связи или электрокабелями предупредительных знаков в виде стрелок в направлении кабеля с указанием расстояния до него.</p>		
13	<p>Наличие письменного уведомления землепользователем не позднее чем за 3 (три) календарных дня до начала полевых сельскохозяйственных работ (вспашка, уборка, вывоз сена, лиманный полив) в охранных зонах воздушных линий электропередачи, организации, в ведении которой находятся эти линии.</p>		
14	<p>Наличие письменного согласия организации на производство взрывных работ в охранных зонах электрических сетей, в ведении которой находится электрические сети.</p>		

15	Наличие технических условий согласованных с системным оператором, при подключении к электрической сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации с заявленной мощностью свыше 10 МВт.		
16	Наличие проектной и технической приемо-сдаточной документации для всех вновь подключаемых и реконструируемых электроустановок потребителей.		
17	Соблюдение требования о осуществлении допуска электроустановок в эксплуатацию при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей.		
18	Наличие договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.		
19	Соблюдение требования о осуществлении подключения и отпуска электрической энергии потребителю только при наличии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии.		

20	Наличие акта технического освидетельствования (произвольной формы) электроустановок потребителя экспертной организацией при подаче напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии.		
21	Наличие счетчика коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок у потребителя с фиксированной поставкой электрической энергии, имеющего договорную мощность электропотребления более 100 киловатт (далее – кВт).		
22	Наличие счетчика активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности у потребителей свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления 40-100 кВт.		
23	Наличие счетчика активной энергии у потребителя свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления до 40 кВт.		

24	Наличие пломбы энергопередающей ( энергопроизводящей) организации, имеющей право поверки, на креплении кожуха прибора коммерческого учета электрической энергии, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации.		
25	Наличие письменного извещения энергопередающей ( энергопроизводящей) организации и на наличие их разрешения на проведении работы, связанной с изменением схемы учета электрической энергии или нарушением целостности пломбы ( клейма).		
26	Соблюдение требования о подключении к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах коммерческого учета электрической энергии, оплаты суммы перерасчета и оплаты суммы за подключения.		
27	Соблюдение требования о недопущении подключения приемников электроэнергии без прибора коммерческого учета электрической энергии.		
	Наличие энергослужбы, укомплектованной соответствующим по		



28	<p>квалификации электротехническим персоналом либо договора со специализированной организацией, осуществляющей деятельность по эксплуатации электроустановок.</p>		
29	<p>Наличие ответственного за эксплуатацию электроустановок и его заместителя, назначенные соответствующим документом руководителя юридического лица, для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок, а у физических лиц - владельцев электроустановок напряжением выше 1000 В наличие договора на обслуживание электроустановок заключенного со специализированными организациями на которых возлагается ответственность за безопасную эксплуатацию.</p>		
30	<p>Наличие должностной инструкции ответственного за электроустановки, с указанием его прав и ответственности.</p>		
	<p>Соблюдение требования о назначении ответственного за электроустановки и его заместителя после проверки знаний и</p>		

31	<p>присвоения соответствующей группы по электробезопасности:</p> <p>1) V - в электроустановках напряжением выше 1000 В;</p> <p>2) IV - в электроустановках напряжением до 1000 В.</p>		
32	<p>Наличие, до начала монтажа или реконструкции электроустановок:</p> <p>1) технических условий от энергопередающей организации;</p> <p>2) выполненной проектной документации;</p> <p>3) проектной документаций согласованной с энергопередающей организацией, выдавшей технические условия по проекту</p>		
33	<p>Соблюдение требования о ви при комплексном опробовании оборудования проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, осуществление проверки и настройки всех систем контроля и управления, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов и проведение комплексного опробования потребителем либо специализированной организацией.</p>		
	<p>Наличие перед опробованием и допуском электроустановок</p>		

34	<p>потребителя к эксплуатации:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) укомплектованного в соответствии с группами по электробезопасности электротехнического и электротехнологического персонала;</li> <li>2) разработанных и утвержденных эксплуатационных инструкций, инструкций по охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности;</li> <li>3) испытанных защитных средств, инструментов, запасных частей и материалов;</li> <li>4) введенных в действие средств связи, сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции.</li> </ol>		
35	<p>Наличие оперативного диспетчерского управления электроустановками у потребителей, имеющих собственные источники энергии или имеющих в своей системе электроснабжения самостоятельные предприятия электрических сетей, а также у крупных энергоемких потребителей, имеющих в составе электрохозяйства главные понизительные подстанции, развитые электрические сети, систему высоковольтных распределительных устройств и цеховых понизительных подстанций.</p>		

36	<p>Наличие положений, договоров или инструкций, регламентирующих взаимоотношения между персоналом различных уровней оперативного управления объектов электрохозяйства цехов (структурных подразделений) потребителя, а также взаимоотношения между оперативным персоналом потребителя и оперативным персоналом соответствующих электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба, региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора).</p>		
37	<p>Наличие средств связи в щитах (пунктах) управления.</p>		
38	<p>Наличие в щитах (пунктах) оперативного управления и других, предназначенных для этой цели помещений, оперативных схем (схем-макетов) электрических соединений электроустановок, находящихся в оперативном управлении, на которых обозначаются действительное положение всех аппаратов и мест наложения заземлений, с указанием их номеров.</p>		
	<p>Наличие однолинейных схем электрических соединений электроустановок для всех напряжений при нормальных режимах</p>		

39	работы оборудования, утверждаемых ответственным за электроустановки потребителя не реже 1 раза в 2 года.		
40	Наличие на диспетчерском пункте, щите управления системы электроснабжения потребителя и на объектах с постоянным дежурным персоналом, местных инструкций по предотвращению и ликвидации аварий, согласованных с вышестоящим органом оперативно-диспетчерского управления.		
41	Наличие инструкций по оперативному управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству оперативных переключений и ликвидации аварийных режимов, с учетом специфики и структурных особенностей конкретного предприятия (организации).		
42	Соблюдение требования о выполнении переключений в электрических схемах распределительных устройств подстанций, щитов и сборок по распоряжению или с ведома вышестоящего оперативного персонала, в оперативном управлении или ведении которого находится данное оборудование, по устному (при очном контакте) или телефонному распоряжению, с		

	<p>последующей записью в оперативном журнале.</p>		
43	<p>Наличие программ или бланков переключений, для выполнения сложных переключений, а именно переключений, требующие строгой последовательности операций с коммутационными аппаратами, заземляющими разъединителями, устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, а также на электроустановках, не оборудованных блокировочными устройствами или имеющие неисправные блокировочные устройства.</p>		
44	<p>Наличие в диспетчерских пунктах, щитах управления главной понизительной подстанции предприятия (организации) перечня сложных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя.</p>		
45	<p>Соблюдение требования о выполнении переключений в соответствии с местными инструкциями без распоряжения или без ведома вышестоящего оперативного персонала, с последующим его уведомлением и записью в оперативном журнале в случаях, не терпящих отлагательства ( несчастный случай,</p>		

	стихийное бедствие, а также при ликвидации аварий).		
46	Наличие списка работников, имеющих допуск к выполнению оперативных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя.		
47	Наличие списка лиц оперативного персонала потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с вышестоящими оперативными службами, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя и направление его диспетчерским службам электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба региональных электрических сетей (распределительных электрических компаний), региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора), а также энергоснабжающей организации и субабонентам.		
48	Наличие в программах и бланках переключений, которые являются оперативными документами, порядка и последовательности операций при проведении переключений в схемах электрических соединений электроустановок, цепях		

	релейной защиты и автоматики.		
49	Наличие корректировок в типовых программах и бланках переключений, при наличии изменений в главной схеме электрических соединений, связанных с вводом нового оборудования, заменой или частичным демонтажом устаревшего оборудования, реконструкцией распределительных устройств, а также при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики.		
50	Наличие записи в оперативном журнале, при производстве переключений в электроустановках напряжением до 1000 В.		
51	Наличие порядка оформления заявок на отключение и включение электрооборудования, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя.		
52	Наличие акта о приемки оперативным персоналом (ответственным руководителем или производителем работ) перед включением оборудования, находившегося в ремонте или на испытании в электроустановках с постоянным дежурством персонала.		
53	Соблюдение требования о недопущении самовольного вывода из работы блокировки оперативным персоналом		



	, непосредственно выполняющему переключения.		
54	Наличие бланка переключений с операциями по деблокированию, составленного при выполнении деблокирования.		
55	Наличие заполненного бланка переключений, дежурным, получившим распоряжение на проведение переключений.		
56	Наличие отдельного бланка переключений по каждому заданию выполняемого по бланку переключений.		
57	Наличие в распоряжении о переключении, указаний о последовательности операций в схеме электроустановки, а также в цепях релейной защиты и автоматики, с необходимой степенью детализации, определенной вышестоящим оперативным персоналом.		
58	Наличие в электрохозяйстве потребителя автоматизированной системы управления.		
59	Наличие в автоматизированной системе управления средств связи и телемеханики с диспетчерскими пунктами электропередающих организаций, в объеме, согласованном с ними.		
	Соблюдение требования об осуществлении ввода		

60	автоматизированных систем управления в эксплуатацию на основании акта приемочной комиссии после опытной эксплуатации, продолжительностью не более 6 месяцев.		
61	Наличие приказа руководителя потребителя об обязанностях структурных подразделений по обслуживанию комплекса технических средств, программного обеспечения, при организации эксплуатации автоматизированных систем управления.		
62	Наличие персонала, обслуживающего установки напряжением выше 1000 В, при осуществлении эксплуатации и ремонта оборудования высокочастотных каналов телефонной связи и телемеханики по линиям электропередачи напряжением выше 1000 В (конденсаторы связи, реакторы высокочастотных заградителей, заземляющие ножи, устройства антенной связи, проходные изоляторы, разрядники элементов настройки и фильтров присоединения).		
63	Соблюдение требования о ведении технической и эксплуатационной документаций по каждой автоматизированной системе управления, по перечню, утвержденному		

	техническим руководителем потребителя.		
64	Соблюдение требования о применении специальных общих ключей или отключающих устройств для вывода из работы выходных цепей телеуправления на подстанциях и диспетчерских пунктах.		
65	Соблюдение требования о производстве отключений цепей телеуправления и телесигнализации отдельных присоединений на разъемных зажимах либо на индивидуальных отключающих устройствах по разрешению и заявке соответствующей диспетчерской службы.		
66	Соблюдение требования о выполнении ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии с утвержденными графиками.		
67	Наличие положения о порядке вывода автоматизированных систем управления для проведения ремонта или технического обслуживания, утвержденного ответственным за электроустановки и главным инженером потребителя.		
68	Наличие оформленной оперативной заявки при		

	выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики.		
69	Наличие годового плана (графика) на все виды ремонтов основного оборудования электроустановок, утвержденного техническим руководителем потребителя.		
70	Наличие графика ремонтов электроустановок, влияющих на изменение объемов производства, утвержденного руководителем предприятия.		
71	Наличие долгосрочных планов технического перевооружения и реконструкции электроустановок, разработанных предприятием.		
72	Соблюдение требования о проведении технического освидетельствования по истечению срока эксплуатации электрооборудования комиссией, возглавляемой техническим руководителем потребителя, с привлечением в ее состав представителя экспертной организации - с целью оценки состояния и установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации этого оборудования.		
	Н а л и ч и е оформленных результатов работы комиссии по техническому освидетельствованию		

73	актом и внесение их в технический паспорт электрооборудования с указанием срока последующего освидетельствования.		
74	Наличие запасных частей и материалов, для установленного у потребителя оборудования электрохозяйства.		
75	Наличие номенклатуры запасных частей, материалов и нормы их неснижаемого запаса, разработанной ответственным за электроустановки и утвержденной техническим руководителем либо первым руководителем.		
76	Наличие графика планового периодического технического обслуживания электрооборудования и электроустановок.		
77	Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт на основании приказа по предприятию (организации), в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы.		
	Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт при привлечении к выполнению ремонта подрядной организации на основании		

78	совместного приказа предприятия-заказчика и подрядной организации, в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы.		
79	Наличие акта сдачи электрооборудования и сетей в капитальный ремонт, подписанного лицом, ответственным за вывод оборудования в ремонт и руководителем ремонта (руководителем ремонтного подразделения предприятия, либо привлеченной подрядной организации).		
80	Наличие документации по капитальному ремонту электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации).		
81	Наличие актов приемки в эксплуатацию электрооборудования и сетей, подписанных после реконструкции или капитального ремонта, при получении положительных результатов рабочей обкатки (испытаний).		
82	Наличие отчетной технической документации по реконструкции и ремонту .		
83	Наличие записи в паспорте оборудования или в специальном ремонтном журнале о работах, проведенных		

	при ремонте вспомогательного электрооборудования.		
84	Наличие документации по модернизации электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации).		
85	Наличие у потребителя следующей технической документации: 1) генерального плана предприятия, объекта с нанесенными зданиями, сооружениями и подземными электротехническими коммуникациями; 2) утвержденной проектной документацией (чертежи, пояснительные записки) со всеми изменениями, внесенными в ходе строительства, монтажа и наладки и последующей эксплуатации; 3) актов приемки скрытых работ, испытаний и наладки электрооборудования, п р и е м к и электроустановок в эксплуатацию; 4) исполнительных рабочих схем первичных и вторичных электрических соединений; 5) актов разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем; 6) технических паспортов основного		

электрооборудования, зданий и сооружений энергообъектов, сертификаты на оборудование и материалы, подлежащие сертификации;

7) производственных инструкций по эксплуатации электроустановок;

8) должностных инструкций электротехнического персонала, инструкций по охране труда на рабочих местах, по применению переносных электроприемников, инструкций по пожарной безопасности, инструкции по предотвращению и ликвидации аварий, инструкции по выполнению переключений без распоряжений, инструкции по учету электроэнергии и ее рациональному использованию, инструкции по охране труда для работников, обслуживающих электрооборудование электроустановок.

Наличие перечня технической документации для структурных подразделений, утвержденной техническим руководителем и включением в него следующих документов:  
1) журналов учета электрооборудования с перечислением основного электрооборудования и указанием их технических данных, а



также присвоенных им инвентарных номеров (к журналам прилагаются инструкции по эксплуатации и технические паспорта заводов-изготовителей, сертификаты, удостоверяющие качество оборудования, изделий и материалов, протоколы и акты испытаний и измерений, ремонта оборудования и линий электропередачи, технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики);

2) чертежей электрооборудования, электроустановок и сооружений, комплекты чертежей запасных частей, исполнительные чертежи воздушных и кабельных трасс и кабельные журналы;

3) чертежей подземных кабельных трасс и заземляющих устройств с привязками к зданиям и постоянным сооружениям и указанием мест установки соединительных муфт и пересечений с другими коммуникациями;

4) общих схем электроснабжения, составленных в целом и по отдельным цехам и участкам (подразделениям);

5) актов или письменных указаний руководителя потребителя по разграничению сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между структурными

подразделениями (при необходимости);

б) комплекта производственных инструкций по эксплуатации электроустановок цеха, участка (подразделения) и комплекты необходимых должностных инструкций и инструкций по охране труда для работников данного подразделения (службы);

7) списков работников: имеющих допуск выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования; отдающих распоряжения, наряды, допускающего, ответственного руководителя работ, производителя работ, наблюдающего; допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность; подлежащих проверке знаний на допуск производства специальных работ в электроустановках;

8) перечней газоопасных подземных сооружений, специальных работ в электроустановках;

9) воздушных линии электропередачи, которые после отключения находятся под наведенным напряжением;

10) перечня работ, разрешенных в порядке текущей эксплуатации;

	<p>11) перечня электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;</p> <p>12) перечня должностей инженерно-технических работников и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь соответствующую группу по электробезопасности;</p> <p>13) перечня профессий и рабочих мест, требующих отнесения персонала к группе 1 по электробезопасности;</p> <p>14) разделение обязанностей электротехнологического и электротехнического персонала;</p> <p>15) электроустановки, находящиеся в оперативном управлении;</p> <p>16) перечень сложных переключений, выполняемых по бланкам переключений;</p> <p>17) средства измерений, переведенных в разряд индикаторов;</p> <p>18) инвентарные средства защиты, распределенные между объектами.</p>		
87	<p>Соблюдение требования о осуществлении пересмотра перечня технической документации не реже 1 раза в 3 года.</p>		
88	<p>Наличие на схемах и чертежах изменений в электроустановках, выполненных в процессе эксплуатации, за подписью ответственного за электроустановками с указанием его должности</p>		

	и даты внесения изменения.		
89	Наличие записи в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям о доведении до сведения всех работников, информации об изменениях в схемах.		
90	Соблюдение требования о соответствии обозначений и номеров на схемах обозначениям и номерам выполненным в натуре.		
91	Наличие отметки о выполнении проверки на соответствие электрических (технологических) схем (чертежей) фактическим эксплуатационным, проводимой не реже 1 раза в 2 года.		
92	Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для обслуживающего электроустановки персонала) следующей документации: 1) оперативной схемы, а при необходимости и схемы-макета (для потребителей, имеющих простую и наглядную схему электроснабжения, достаточно иметь однолинейную схему первичных электрических соединений, на которой не отмечается фактическое положение коммутационных аппаратов); 2) оперативного журнала;		

- 3) журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;
- 4) журнала выдачи и возврата ключей от электроустановок;
- 5) журнала релейной защиты, автоматики и телемеханики;
- 6) журнала или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании;
- 7) ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков;
- 8) журнала учета электрооборудования;
- 9) кабельного журнала.

Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для персонала обслуживающего электроустановки) следующей документации:

- 1) списка работников: выполняющих оперативные переключения, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования;
- отдающих распоряжения, наряды;
- допускающих, ответственных руководителей работ, производителей работ, наблюдающих;
- допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;
- подлежащих проверке знаний на производство

	<p>специальных работ в электроустановках;</p> <p>списка ответственных работников энергоснабжающей организации и организаций-субабонентов, имеющих право вести оперативные переговоры;</p> <p>2) перечня оборудования, линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в оперативном управлении на закрепленном участке;</p> <p>3) производственной инструкции по переключениям в электроустановках;</p> <p>4) бланков нарядов-допусков для работы в электроустановках;</p> <p>5) перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации.</p>		
94	<p>Соблюдение требования о содержании устройств охлаждения, регулирования напряжения, защиты, маслохозяйства и других элементов силовых трансформаторов и реакторов в исправном состоянии.</p>		
95	<p>Наличие защиты трансформатора и шунтирующего реактора со стороны всех линейных выводов и нейтрали, постоянно подключенными разрядниками или ограничителями напряжения соответствующих классов напряжения, установленных таким образом, чтобы они обеспечивали в эксплуатации</p>		

	<p>воздействия напряжений на изоляцию, соответствующие принятым уровням испытательных напряжений изоляции трансформатора и шунтирующего реактора, указанным в технической документации.</p>		
96	<p>Наличие подъема крышки (съемной части бака) трансформаторов и реакторов, оборудованных устройствами газовой защиты по направлению к газовому реле не менее 1%, а также с уклоном маслопровода к расширителю не менее 2%.</p>		
97	<p>Наличие уровня масла в расширителе неработающего трансформатора или реактора на отметке, соответствующей температуре масла трансформатора или реактора в данный момент.</p>		
98	<p>Н а л и ч и е термосигнализаторов и термометров для выполнения наблюдения за температурой верхних слоев масла.</p>		
99	<p>Н а л и ч и е подстанционного номера на баке трехфазных трансформаторов и реакторов наружной установки.</p>		
100	<p>Наличие расцветки фаз на баках группы однофазных трансформаторов и реакторов.</p>		
	<p>Наличие окраски светлого тона, устойчивой к</p>		

101	атмосферным воздействиям и воздействию трансформаторного масла, на трансформаторах и реакторах наружной установки.		
102	Н а л и ч и е подстанционного номера трансформаторов на д в е р я х трансформаторных пунктов и камер с наружной и внутренней стороны, а также предупреждающих знаков с наружной стороны.		
103	Соблюдение требования о содержании дверей трансформаторных пунктов и камер в закрытом состоянии.		
104	Соблюдение требования о обеспечении удобных и безопасных условий для наблюдения за уровнем масла, газовым реле, а также для отбора проб масла при обслуживании трансформаторов и реакторов.		
105	Наличие стационарных лестниц с перилами и площадками наверху, для осмотра и технического обслуживания высоко расположенных элементов трансформаторов и реакторов (3 м и более).		
106	Наличие защиты масла от соприкосновения с воздухом в расширителе трансформатора и реактора, а также в баке или расширителе устройства регулирования напряжения под нагрузкой.		



107	Наличие устройств в трансформаторе и реакторе, предотвращающих увлажнение масла и постоянно находящихся в работе, независимо от режима работы трансформатора или реактора.		
108	Соблюдение требования о осуществлении эксплуатации трансформаторов мощностью 1000 кВА и более с системой непрерывной регенерации масла в термосифонных и адсорбных фильтрах.		
109	Наличие защиты масла маслonaполненных вводов негерметичного исполнения от окисления и увлажнения.		
110	Наличие устройства охлаждения автоматического включения (или отключения), одновременно с включением (или отключением) трансформатора или реактора, на трансформаторах и реакторах с системами масляного охлаждения, направленной циркуляцией масла в обмотках и принудительной циркуляцией - через водоохладитель.		
111	Наличие у трансформаторов и реакторов с принудительной циркуляцией масла системы сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды и работы		

	вентиляторов обдува охладителей.		
112	Наличие автоматического включения электродвигателя вентиляторов при температуре масла +55 оС или токе, равному номинальному, независимо от температуры масла на трансформаторах с системой охлаждения дутья.		
113	Соблюдение требования о нахождении устройства регулирования под нагрузкой в работе в автоматическом режиме.		
114	Соблюдение требования о выполнении работы, связанной с выемкой активной части из бака трансформатора и реактора или поднятием колокола, по специально разработанному для местных условий проекту производства работ с учетом действующих руководящих технических материалов, требований завода-изготовителя и в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в о б л а с т и электроэнергетики.		
115	Наличие неснижаемого запаса изоляционного масла не менее 110% от объема наиболее вместимого маслonaполненного оборудования, имеющегося на балансе потребителя.		
116	Наличие актов или протоколов испытаний		

	трансформаторов и реакторов.		
117	Наличие наименования, адреса и телефона владельца на каждой трансформаторной подстанций 10/0,4 или 6/0,4 кВ, находящееся за территорией потребителя .		
118	Соблюдение требования о поддрезании температуры воздуха внутри помещения закрытых распределительных устройств в летнее время на уровне не более 40оС.		
119	Соблюдение требования о поддрезании температуры воздуха в помещении компрессорной станции в пределах 10-35оС.		
120	Соблюдение требования о поддержании температуры воздуха в помещении элегазовых комплектных распределительных устройств - в пределах 10-40оС.		
121	Наличие исправных приборов освещения в закрытых, открытых и комплектных распределительных устройствах.		
122	Наличие двухстороннего управления освещением в коридорах распределительных устройств, имеющих два выхода и в проходных туннелях.		
123	Наличие надписей на всех ключах, кнопках и регуляторах управления, указывающие операцию для которой они предназначены (" Включить", "Отключить"		

	, "Убавить", "Прибавить" и др.).		
124	Наличие надписи на сигнальных лампах, указывающие характер сигнала ("Включен", "Отключен", "Перегрев" и др.).		
125	Наличие механических указателей отключенного и включенного положения на выключателях и их приводах.		
126	Наличие указателей отключенного и включенного положения на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и другого оборудования, отделенного от аппаратов стенкой.		
127	Наличие запирающих приспособлений на приводах, разъединителях, отделителях, короткозамыкателях, заземляющих ножах, не имеющих ограждений.		
128	Наличие приспособления для завода пружинного механизма в распределительных устройствах, оборудованных выключателями с пружинными приводами.		
129	Наличие у персонала, обслуживающего распределительные устройства, документации по допустимым режимам работы электрооборудования в нормальных и аварийных условиях.		

130	Наличие у дежурного персонала запаса калиброванных плавких вставок всех типов до и выше 1000 В, которые эксплуатируются в распределительном устройстве.		
131	Наличие пломбировки на всех блокировочных устройствах распределительного устройства, за исключением механических.		
132	Наличие стационарных заземляющих ножей в распределительных устройствах напряжением выше 1000 В.		
133	Наличие окраски красного цвета на рукоятки приводов заземляющих ножей и черного на приводах заземляющих ножей.		
134	Наличие надписей на дверях наружной и внутренней установки, на внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, на оборудовании открытых распределительных устройств, на сборках, на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов, указывающих их назначение и диспетчерское наименование.		
135	Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих плакатов и знаков установленного образца.		
	Наличие надписи на предохранительных щитках и (или) на		

136	<p>предохранителях присоединений, указывающей номинальный ток плавкой вставки.</p>		
137	<p>Наличие в распределительных устройствах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) достаточного количества переносных заземлений;</li> <li>2) средств защиты и средств по оказанию первой медицинской помощи пострадавшим от несчастных случаев;</li> <li>3) противопожарных средств и инвентаря, в соответствии с местными инструкциями, согласованными с органами государственного пожарного надзора.</li> </ol>		
138	<p>Наличие устройств электроподогрева с автоматическим включением и отключением в шкафах с аппаратурой устройств релейной защиты и автоматики, связи и телемеханики, управления, распределительных, воздушных выключателей, а также в шкафах приводов масляных выключателей, отделителей, короткозамыкателей, двигательных приводов разъединителей, установленных распределительных устройств, в которых температура воздуха ниже допустимого значения.</p>		
	<p>Наличие устройства электроподогрева и утепления днища воздухосборников и</p>		

139	спускного вентиля, включаемые при удалении влаги на время, необходимое для таяния льда при отрицательных температурах наружного воздуха.		
140	Н а л и ч и е антикоррозийного покрытия на внутренних поверхностях резервуаров воздушных выключателей.		
141	Наличие фильтров, установленных в распределительных шкафах каждого воздушного выключателя или на воздухопроводе, питающем привод каждого аппарата, очищающие сжатый воздух, используемый в воздушных выключателях и приводах других коммутационных аппаратов.		
142	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта масляных выключателей - 1 раз в 6-8 лет, при контроле характеристик выключателя с приводом в межремонтный период.		
143	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта выключателей нагрузки, разъединителей и заземляющих ножей - 1 раз в 4-8 лет (в зависимости от конструктивных особенностей).		
144	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных выключателей - 1 раз в 4-6 лет.		

145	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых комплектных распределительных устройств - 1 раз в 10-12 лет.		
146	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых и вакуумных выключателей - 1 раз в 10 лет.		
147	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта токопроводов - 1 раз в 8 лет.		
148	Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта отделителей короткозамыкателей с открытым ножом и их приводов - 1 раз в 2-3 года.		
149	Наличие следующих документов при приемке в эксплуатацию токопроводов напряжением выше 1000 В: 1) исполнительного чертежа трассы с указанием мест пересечений с различными коммуникациями; 2) чертежа профиля токопроводов, в местах пересечений с коммуникациями; 3) перечня отступлений от проекта; 4) протокола фазировки; 5) акта на монтаж натяжных зажимов для гибких токопроводов; 6) протоколов испытаний ; 7) документов, подтверждающих		



	<p>наличие подготовленного персонала;</p> <p>8) необходимых исполнительных схем;</p> <p>9) разработанных и утвержденных инструкции.</p>		
150	<p>Соблюдение требования о производстве присоединения вновь сооружаемой (реконструированной) воздушной линии электропередачи к электрической сети энергопроизводящей или энергопередающей организацией с разрешения этой организации.</p>		
151	<p>Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных линий электропередачи на железобетонных и металлических опорах не реже 1 раза в 10 лет, на опорах с деревянными деталями не реже 1 раза в 5 лет.</p>		
152	<p>Наличие графика периодических осмотров токопроводов, утвержденного ответственным за электроустановками потребителя.</p>		
153	<p>Отсутствие в охранной зоне воздушных линий электропередачи сторонних предметов строений, стогов сена, штабелей леса, деревьев, угрожающих падением или опасным приближением к проводам, складированных горючих материалов, разведенных костров.</p>		
	<p>Соблюдение требования о недопущении наклона</p>		

154	<p>опор воздушных линий электропередачи или их смещения в грунте, видимого загнивания деревянных опор, обгорания и расщепления деревянных деталей, нарушения целостности бандажей, сварных швов, болтовых и заклепочных соединений на металлических опорах, отрывов металлических элементов, коррозии металла, трещин и повреждений железобетонных опор, посторонних предметов на опорах.</p>		
155	<p>Отсутствие ожогов, трещин, загрязненности глазури, неправильной насадки штыревых изоляторов на штыри или крюки, повреждения защитных рогов на изоляторах воздушных линий электропередачи.</p>		
156	<p>Отсутствие трещин, перетирания или деформации деталей арматуры воздушных линий электропередачи.</p>		
157	<p>Отсутствие повреждений или обрывов заземляющих спусков на опорах и у земли, нарушения контактов в болтовых соединениях молниезащитного троса с заземляющим спуском или телом опоры, разрушения коррозией элементов заземляющего устройства воздушных линий электропередачи.</p>		
158	<p>Наличие отметки в эксплуатационной документации (журнале или ведомости дефектов) о неисправностях, обнаруженных при осмотре воздушных</p>		

	линий электропередачи и токопроводов, в процессе профилактических проверок и измерений.		
159	Наличие специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструментов и приспособлений для технического обслуживания и ремонта воздушных линий электропередачи.		
160	Наличие средств связи с руководящими работниками потребителя и диспетчерским пунктом у бригад, выполняющих работы на воздушных линиях электропередачи.		
161	Соблюдение требования о выполнении конструктивных изменений опоры и других элементов воздушных линий электропередачи и токопроводов, а также способов закрепления опор в грунте при наличии технической документации (обоснования) и с письменного разрешения ответственного за электроустановками потребителя.		
162	Отсутствие кустарников и деревьев по трассам воздушных линий электропередачи.		
163	Соблюдение требования о восстановлении антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек проводов		

	восстанавливается по распоряжению ответственного за электроустановками потребителя.		
164	Наличие устройств исключающих посадку птиц над гирляндами или отпугивающие их в зонах интенсивного загрязнения изоляции птицами и мест их массового гнездования.		
165	Наличие не более одного соединения в пролетах пересечения действующей воздушной линии с другими воздушными линиями и на каждом проводе или тросе, проходящему сверху воздушной линии.		
166	Отсутствие соединения в пролетах пересечения воздушных линий электропередачи с линиями связи, сигнализации и линиями радиотрансляционных сетей.		
167	Наличие устройства по плавки гололеда электрическим током, на воздушных линиях электропередачи напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию.		
168	Наличие устройств автоматического контроля и сигнализации гололедообразования, процесса плавки и заворачивающих коммутационных аппаратов на воздушных линиях электропередачи на которых производится плавка гололеда.		
	Наличие исправных габаритных знаков,		

169	установленных на пересечениях воздушных линий электропередачи с шоссейными дорогами и габаритных ворот в местах пересечения воздушных линий с железнодорожными путями, по которым возможно передвижение негабаритных грузов и кранов.		
170	Наличие специальных приборов, для дистанционного определения мест повреждений воздушных линий электропередач напряжением 110-220 кВ, а также мест междуфазных замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ.		
171	Наличие аварийного запаса материалов и деталей для своевременной ликвидации аварийных повреждений на воздушных линиях электропередачи.		
172	Соблюдение требования о проведении планового ремонта и реконструкции воздушных линий электропередач, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, по согласованию с землепользователями.		
173	Соблюдение требования о выполнении плановых ремонтов воздушных линий, при совместной подвеске проводов на опорах воздушных линий электропередач и линии другого назначения, в сроки, согласованные с потребителями, которым принадлежат данные линии и с уведомлением		

этих потребителей при проведении ремонтных работ.

Наличие следующей оформленной технической документации при приемке в эксплуатацию кабельной линии электропередачи напряжением выше 1000 В:

- 1) скорректированного проекта кабельной линии со всеми согласованиями. Для кабельной линии на напряжение 110 кВ и выше, проект согласовывается с заводом-изготовителем кабелей и эксплуатирующей организацией;
- 2) исполнительного чертежа трассы, с указанием мест установки соединительных муфт, выполненный в масштабе 1:200 или 1:500, в зависимости от развития коммуникаций в данном районе трассы;
- 3) чертежа профиля кабельной линии в местах пересечения с дорогами и другими коммуникациями для кабельной линии на напряжение 20 кВ и выше и для особо сложных трасс кабельной линии на напряжение 6 и 10 кВ;
- 4) актов строительных и скрытых работ, с указанием пересечений и сближений кабелей со всеми подземными коммуникациями;
- 5) актов приемки траншей, блоков, труб, каналов, туннелей и коллекторов под монтаж;

- 6) сертификатов соответствия и заводских паспортов кабелей;
- 7) актов состояния кабелей на барабанах и, в случае необходимости, протоколов разборки и осмотра образцов;
- 8) кабельного журнала;
- 9) протокола прогрева кабелей на барабанах перед прокладкой при низких температурах;
- 10) актов на монтаж кабельных муфт;
- 11) документов о результатах измерения сопротивления изоляции;
- 12) протоколов испытаний изоляции кабельной линии повышенным напряжением, после прокладки (для кабельной линии напряжением выше 1000 В);
- 13) актов на монтаж кабельных муфт;
- 14) актов осмотра кабелей, проложенных в траншеях и каналах перед закрытием;
- 15) актов на монтаж устройств по защите кабельной линии от электрохимической коррозии, а также документы о результатах коррозионных испытаний ;
- 16) акта проверки и испытания автоматических стационарных установок пожаротушения и пожарной сигнализации;
- 17) акта сдачи-приемки кабельной линии в эксплуатацию.

Наличие при приемке в эксплуатацию кабельной линии напряжением 110

кВ и выше следующей документации:

- 1) исполнительных высотных отметок кабеля и подпитывающей аппаратуры для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ;
- 2) документов о результатах испытаний масла (жидкости) из всех элементов линий; результатах пропиточных испытаний; результатах опробования и испытаний подпитывающих агрегатов для маслонаполненных кабелей высокого давления; результатах проверки систем сигнализации давления;
- 3) актов об усилиях тяжения кабеля при прокладке;
- 4) актов об испытаниях защитных покровов повышенным электрическим напряжением после прокладки;
- 5) сертификатов и протоколы заводских испытаний кабелей, муфт и подпитывающей аппаратуры;
- 6) документов о результатах испытаний устройств автоматического подогрева концевых муфт;
- 7) протоколов о результатах измерения тока по токопроводящим жилам и оболочкам (экранам) каждой фазы маслонаполненных кабелей низкого давления и кабелей с пластмассовой изоляцией



	<p>на напряжение 110 кВ; результатах измерения емкости кабелей;</p> <p>8) протоколов о результатах измерения сопротивления заземления колодцев и концевых муфт.</p>		
176	<p>Наличие сведений о неисправностях в журнале дефектов и неполадок, обнаруженных при осмотрах кабельной линии, проводимые инженерно-техническим персоналом не реже 1 раза в 6 месяцев.</p>		
177	<p>Соблюдение требования о недопущении хранения в кабельных сооружениях каких-либо материалов.</p>		
178	<p>Наличие средств для отвода почвенных и ливневых вод в кабельных сооружениях, в которые попадает вода.</p>		
179	<p>Соблюдение требования о осуществлении предприятием, в ведении которого находятся кабельные линии электропередачи периодического оповещения организаций и население района, где проходят кабельные трассы, о порядке производства земляных работ вблизи этих трасс.</p>		
180	<p>Соблюдение требования о проведении испытания кабельной линии напряжением 110-220 кВ с разрешения энергопередающей ( энергопроизводящей) организации.</p>		
	<p>Наличие стрелок на электродвигателях и приводимых ими</p>		

181	механизмах, указывающих направление вращения.		
182	Наличие на электродвигателях и пускорегулирующих устройствах, надписи с наименованием агрегата и механизма, к которому они относятся.		
183	Наличие на плавких вставках предохранителей калибровки и клейма с указанием номинального тока вставки, нанесенного на заводе-изготовителе или в подразделении потребителя, имеющего соответствующее оборудование и право на калибровку предохранителей.		
184	Недопущение применения некалиброванных вставок .		
185	Соблюдение требования о применении трехполюсных автоматических выключателей для з а щ и т ы электродвигателей напряжением до 1000 В.		
186	Наличие устройства сигнализирующим о появлении воды в корпусе на электродвигателях с водяным охлаждением активной стали статора и обмотки ротора, а также со встроенными в о д я н ы м и воздухоохладителями.		
	Наличие защиты на электродвигателях и м е ю щ и х принудительную смазку подшипников,		

187	действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки.		
188	Наличие вольтметров контроля наличия напряжения на групповых сборках и щитках электродвигателей.		
189	Наличие амперметров, устанавливаемых на пусковом щите или панели для оснащения электродвигателей механизмов, технологический процесс которых регулируется по току статора, а также механизмов, подверженных технологической перегрузке амперметрами		
190	Наличие на шкале амперметра красной черты, соответствующей длительно допустимому или номинальному значению тока статора (ротора).		
191	Наличие защиты силового электрооборудования подстанций, электрических сетей и электроустановок потребителя от коротких замыканий и нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты, автоматическими выключателями или предохранителями и оснащение устройствами электроавтоматики и телемеханики.		
	Соблюдение требования о недопущении		

192	привлечения специализированных организаций, не имеющих допуск на производство работ по обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.		
193	Наличие согласования со службой релейной защиты и автоматики энергопередающей организации, уставок устройств релейной защиты и автоматики линии связи потребителя с энергопередающей организацией, а также трансформаторов (автотрансформаторов) на подстанциях потребителя, находящихся в оперативном управлении или в оперативном ведении диспетчера энергопередающей организации.		
194	Наличие согласования предельно допустимых нагрузок питающих элементов электрической сети и условий настройки релейной защиты с диспетчерской службой энергопередающей организации.		
195	Наличие уставок селективности действий, выбранных с учетом наличия устройств автоматического включения резерва и автоматического повторного включения.		
196	Соблюдение требования об обеспечении в цепях оперативного тока селективности действий аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей).		

197	Наличие на автоматических выключателях и колодках предохранителей маркировки с указанием наименования присоединения и номинального тока.		
198	Наличие устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, кроме тех которые выведены из работы в соответствии с их назначением и принципом действия, режимом работы электрической сети и условиями селективности постоянно находящихся в рабочем состоянии.		
199	Наличие устройств аварийной и предупредительной сигнализации, находящихся в состоянии постоянной готовности к работе.		
200	Наличие следующей технической документации на каждом устройстве релейной защиты, автоматики и телемеханики, находящемся в эксплуатации: 1) паспорта-протокола; 2) методических указаний или инструкций по техническому обслуживанию, технических данных и параметров устройств в виде карт или таблиц уставок (или характеристик), инструкции по оперативному обслуживанию; 3) принципиальных, монтажных или принципиально-монтажных схем;		

	<p>4) рабочих программ вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и автоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и автоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения перечень устройств, на которые рабочие программы не составляются, утверждается техническим руководителем энергопредприятия или энергообъекта.</p>		
201	<p>Наличие надписи на лицевой и оборотной сторонах панелей и шкафов устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, сигнализации, а также на панелях и пультах управления, указывающей их назначение в соответствии с их диспетчерскими наименованиями, а на установленных, на них аппаратах - надписи или маркировка согласно схемам (на фасаде и внутри панели, шкафа).</p>		
202	<p>Наличие заземления вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения, вторичных обмоток фильтров, при присоединении их к высокочастотным каналам.</p>		

203	Наличие протокола и записи в журнале релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики, а также в паспорте-протоколе по окончанию планового технического обслуживания, испытаний и послеаварийных проверок устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.		
204	Наличие записей в журнале и паспорте-протоколе при изменении уставок и схем релейной защиты, автоматики и телемеханики, а также наличие внесенных исправлений в принципиальные, монтажные схемы и инструкции по эксплуатации устройств.		
205	Отсутствие на сборках (рядах) пультов управления и панелей (шкафов) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики в непосредственной близости зажимов, случайное соединение, которых вызывает включение или отключение присоединения, короткое замыкание в цепях оперативного тока или в цепях возбуждения синхронного генератора (электродвигателя, компенсатора).		
	Наличие таблицы положения указанных переключающих устройств релейной защиты, автоматики и		

206	<p>телемеханики для используемых режимов при выполнении оперативным персоналом на панелях (в шкафах) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики операций с помощью ключей, контактных накладок, испытательных блоков и других приспособлений.</p>		
207	<p>Наличие записи в оперативном журнале об операциях по переключениям устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.</p>		
208	<p>Наличие самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов аварийной записи, в том числе устройств их пуска, фиксирующих приборов (индикаторов) и устройств, установленных на подстанциях или в распределительных устройствах, используемые для анализа работы устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики и для определения места повреждения воздушных линий электропередачи в исправном, рабочем состоянии.</p>		
	<p>Наличие присоединения заземляющего проводника к заземлителю и заземляющим конструкциям, выполненного сваркой, а к главному</p>		



209	<p>заземляющему зажиму, корпусам аппаратов, машинам и опорам воздушных линий - болтовым соединением ( для обеспечения возможности производства измерений)</p>		
210	<p>Наличие присоединения каждой части электроустановки, подлежащая заземлению или занулению к сети заземления или зануления отдельным проводником.</p>		
211	<p>Соблюдение требования о недопущении последовательного соединения заземляющими ( зануляющими) проводниками, нескольких элементов электроустановки.</p>		
212	<p>Наличие защиты от коррозии и окраски черного цвета на открыто проложенных заземляющих проводниках.</p>		
	<p>Наличие паспорта на каждое находящееся в эксплуатации заземляющее устройство, содержащего:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) исполнительную схему устройства с привязками к капитальным сооружениям;</li> <li>2) указание о связи с надземными и подземными коммуникациями и другими заземляющими устройствами;</li> <li>3) дату ввода в эксплуатацию;</li> <li>4) основные параметры заземлителей (материал, профиль, линейные размеры);</li> </ol>		

213	<p>5) величину сопротивления растекания тока заземляющего устройства ;</p> <p>6) удельное сопротивление грунта;</p> <p>7) данные по напряжению прикосновения (при необходимости);</p> <p>8) данные по степени коррозии искусственных заземлителей;</p> <p>9) данные по сопротивлению металосвязи оборудования с заземляющими устройствами;</p> <p>10) ведомость осмотра и выявленных дефектов</p> <p>11) информацию по устранению замечаний и дефектов.</p>		
214	<p>Наличие защиты пробивным предохранителем в сетях до 1000 В с изолированной нейтралью, установленного в нейтрали или фазе на стороне низшего напряжения трансформатора.</p>		
215	<p>Наличие в электроустановках потребителя защиты от грозовых и внутренних перенапряжений.</p>		
216	<p>Наличие на линиях электропередачи, открытых распределительных устройствах, закрытых распределительных устройствах, распределительных устройствах и подстанциях, защиты от прямых ударов молнии и волн грозовых</p>		

	перенапряжений, набегающих с линии электропередачи.		
217	<p>Наличие при приемке устройств молниезащиты, после монтажа следующей технической документации:</p> <p>1) технического проекта молниезащиты, утвержденного в уполномоченных органах и согласованного с энергопередающей организацией;</p> <p>2) актов испытания вентильных и нелинейных ограничителей напряжения до и после их монтажа;</p> <p>3) актов на установку трубчатых разрядников;</p> <p>4) протоколов измерения сопротивлений заземления разрядников и молниеотводов.</p>		
218	<p>Наличие вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения всех напряжений, находящихся в постоянном рабочем состоянии, за исключением вентильных разрядников, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений в районах с ураганным ветром, гололедом, резкими изменениями температуры и интенсивным загрязнением в открытых распределительных устройствах, которые допускается отключать на зимний период (или отдельные его месяцы).</p>		
	Соблюдение требования о недопущении		

219	отключения дугогасящих реакторов при наличии в сети замыкания на землю .		
220	Соблюдение требования о недопущении работы с однофазным замыканием на землю в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки).		
221	Наличие защиты от замыкания на землю с действием на отключение в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки) на всех линиях электропередачи, отходящих от подстанций.		
222	Соблюдение требования о применении компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами при емкостных токах, превышающих следующие значения: номинальное напряжение сети, кВ 6 10 15-20 35 и выше емкостный ток замыкания 30 20 15 10		
223	Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередач.		

224	Соблюдение требования о недопущении установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях.		
225	Соблюдение требования о выполнении подключения дугогасящего реакторов к нейтралю трансформатора через разъединители.		
226	Наличие подключения дугогасящего реактора с использованием трансформатора со схемой соединения обмоток " звезда-треугольник".		
227	Соблюдение требования о недопущении подключения дугогасящего реактора к трансформаторам, защищенных плавкими предохранителями.		
228	Наличие соединения ввода дугогасящего реактора, предназначенного для заземления, с общим заземляющим устройством через трансформатор тока.		
229	Наличие у дугогасящих реакторов резонансной настройки.		
230	Наличие защиты от перенапряжений нейтралю трансформатора с уровнем изоляции ниже, чем у линейных вводов, вентильными разрядниками или ограничителями перенапряжений.		
231	Наличие автоматического управления конденсаторной установкой и регулирования режима		

	работы батареи конденсаторов.		
232	Наличие режимов работы конденсаторной установки, утвержденного техническим руководителем потребителя.		
233	Наличие прибора для измерения температуры окружающего воздуха, в месте расположения конденсаторов в конденсаторной установке.		
234	Наличие заводских номеров в маркировочных табличках конденсаторных батарей, закрепленных на стенке корпусов конденсаторов.		
235	Наличие порядкового номера на поверхности корпуса конденсатора.		
236	Наличие у конденсаторной установки: 1) резервного запаса патронов предохранителей на соответствующие номинальные токи (для установок, в которых заводом-изготовителем защита конденсаторов предусмотрена предохранителями); 2) специальной штанги для контрольного разряда конденсаторов; 3) первичных противопожарных средств (огнетушители, ящик с песком и совок).		
	Наличие знака электробезопасности, а также надписи, указывающей диспетчерское наименование батареи, на		

237	<p>внешней стороне двери камер, шкафов конденсаторных батарей, укрепленных или нанесенных несмываемой краской.</p>		
238	<p>Соблюдение требования о выполнении при осмотре конденсаторной установки проверки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) исправности ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;</li> <li>2) значения напряжения, тока, температуры окружающего воздуха, равномерность нагрузки отдельных фаз;</li> <li>3) технического состояния аппаратов, оборудования, контактных соединений, целостности и степени загрязнения изоляции;</li> <li>4) отсутствия капельной течи пропитывающей жидкости и недопустимого вздутия стенок корпусов конденсаторов;</li> <li>5) наличия и состояния средств пожаротушения.</li> </ol> <p>А также выполнение соответствующей записи о результатах осмотра в оперативной документации.</p>		
239	<p>Наличие запорных устройств (замков) на аккумуляторных помещениях.</p>		
	<p>Наличие в каждом аккумуляторном помещении:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) стеклянной или фарфоровой (полиэтиленовой) кружки с носиком (или кувшин) емкостью 1,5-2 литра для составления электролита и доливки его в сосуды;</li> </ol>		

240	<p>2) нейтрализующего 2,5% раствора питьевой соды для кислотных батарей и 10% раствора борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей;</p> <p>3) воды для обмыва рук;</p> <p>4) полотенца.</p>		
241	Н а л и ч и е соответствующие надписи (наименования) на всех сосудах с электролитом, дистиллированной водой и нейтрализующими растворами.		
242	Наличие наряда при выполнении работ в аккумуляторном помещении по пайке пластин, сварке ошиновки или труб отопления.		
243	Соблюдение требования о выполнении проверки всех средств измерений и учета электрической энергии, а также информационно-измерительных систем и наличие сертификата о поверке или клейма поверителя.		
244	Наличие оформленного акта замены прибора учета при замене прибора учета.		
245	Н а л и ч и е метрологической аттестации информационно-измерительных систем до ввода в промышленную эксплуатацию основного оборудования потребителя и выполнение периодической поверки в процессе их эксплуатации.		



246	Наличие паспортов (или журналов) у средств измерений и учета электрической энергии, с наличием отметок обо всех ремонтах, калибровках и проверках.		
247	Н а л и ч и е паспорта-протокола для каждого измерительный комплекс учета электроэнергии.		
248	Наличие местной инструкции, которая устанавливает периодичность и объем калибровки расчетных счетчиков.		
249	Наличие отметок, соответствующие номинальному значению измеряемой величины на стационарных средствах измерений, по которым контролируется режим р а б о т ы электрооборудования и линий электропередачи.		
250	Наличие надписи на каждом средстве учета электрической энергии ( счетчике), указывающей наименование присоединения, на котором производится учет электроэнергии, при этом допускается выполнять надпись на панели рядом со счетчиком, если при этом однозначно определяется принадлежность надписей к каждому счетчику.		
251	Наличие согласования с энергоснабжающей и энергопередающей организациями при замене и проверки расчетных счетчиков, по которым производится расчет между энергоснабжающими		

	организациями и потребителями.		
252	Наличие на креплении кожухов поверенных расчетных счетчиков пломбы организации, производившей поверку, а на крышках колодок зажимов счетчиков - п л о м б энергоснабжающей организации.		
253	Наличие маркировки специальным знаком на электроизмерительных приборах, коммутационных аппаратах и разъемных соединениях электрических цепей в цепях учета, для их защиты от несанкционированного доступа.		
254	Наличие отличия светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения знаками или окраской.		
255	Наличие автоматического переключения сети аварийного освещения на независимый источник питания (аккумуляторную батарею) при отключении общего источника.		
256	Соблюдение требования о недопущении питания сети аварийного освещения по схемам, отличным от проектных.		
257	Соблюдение требования о недопущении присоединения к сети аварийного и рабочего освещения любых других видов нагрузок, не относящихся к этому освещению.		

258	Выполнение сети аварийного освещения без штепсельных розеток.		
259	Наличие надписи (маркировки) на лицевой стороне щитов и сборок сети освещения с указанием наименования, номера, соответствующей электрической схеме и диспетчерскому наименованию.		
260	Наличие однолинейной схемы на внутренней стороне (например, на дверцах) с указанием значений тока плавкой вставки или номинального тока автоматических выключателей и наименование электроприемников, получающих через них питание.		
261	Соблюдение требования о недопущении установки предохранителей, автоматических и неавтоматических однополюсных выключателей в нулевые рабочие проводники (N) и в PEN-проводники.		
262	Наличие питания переносных (ручных) светильников в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных помещениях напряжения не выше 42 В, в помещениях с повышенной опасностью поражения электрическим током и в наружных установках - не выше 12 В.		
	Наличие надписи с указанием номинального		

263	напряжения на всех штепсельных розетках.		
264	Соблюдение требования о недопущении использования автотрансформаторов для питания светильников сети 12 - 42 В.		
265	Наличие отдельных линий для питания сетей внутреннего, наружного, а также охранного освещения предприятий, сооружений, жилых и общественных зданий, открытых пространств и улиц.		
266	Наличие двустороннего управления освещением в коридорах электрических подстанций и распределительных устройств, имеющих два выхода, и проходных туннелях.		
267	Наличие запаса калиброванных плавких вставок, схем, светильников и ламп всех напряжений сети электрического освещения у оперативного персонала, обслуживающего эти сети.		
268	Наличие переносных электрических фонарей с автономным питанием у оперативного и оперативно-ремонтного персонала потребителя или объекта.		
269	Наличие подключения железобетонных и металлических опор к РЕ - и PEN-проводникам при выполнении заземления осветительных приборов наружного освещения.		
	Соблюдение требования о недопущении заземления корпуса		

270	светильника ответвлением от нулевого рабочего проводника.		
271	Наличие актов ( протоколов) о результатах проверок состояния стационарного оборудования и электропроводки аварийного и рабочего освещения, испытаний и измерений сопротивления изоляции проводов, кабелей и заземляющих устройств при вводе сети электрического освещения в эксплуатацию, а также выполняемых дальнейшем по графику, утвержденному ответственным за электроустановки, но не реже 1 раза в три года.		
272	Н а л и ч и е коммутационного ( отключающего) и защитного электрического аппарата в первичной цепи электросварочной установки.		
273	Наличие инструментов с изолированными ручками при проведении плавки в индукционных плавильных печах.		
274	Наличие устройств автоматики автоматического включения аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы.		
	Н а л и ч и е подготовленного персонала, имеющий		

275	соответствующую квалификационную группу по электробезопасности для обслуживания технологических электростанций потребителей.		
276	Наличие журнала регистрации инвентарного учета для введения ответственными работниками периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним.		
277	Наличие у работников, выполняющих работы в электроустановках, профессиональной подготовки, соответствующей характеру работы.		
278	Наличие запирающих устройств на дверях помещений электроустановок, камер, щитов и сборок.		
279	Соблюдение требования о недопущении самовольных проведений работ, а также расширений рабочих мест и объема задания, определенных нарядом или распоряжением.		
280	Наличие записи в журнале учета о работах по нарядам и распоряжениям в электроустановках с местным оперативным персоналом (кроме дежурства на дому).		
	Наличие записи в соответствующих графах журнала первичного допуска к работе по нарядам и полное ее		

281	окончание, допуск к работе по распоряжению и ее окончание, за исключением работ, выполняемых под наблюдением оперативного персонала.		
282	Наличие записи в оперативном журнале об оформлении первичных и ежедневных допусков к работам по наряду.		
283	Наличие журнала учета работ по нарядам и распоряжениям пронумерованного, прошнурованного и скрепленного печатью, ведение его местным оперативным персоналом и хранение его 6 месяцев после последней записи.		
284	Н а л и ч и е технологических карт или проектов производственных работ для выполнения капитального ремонта электрооборудования напряжением выше 1000 В, а также на производство работ на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах и арматуре, расположенных выше проводов, тросов, находящихся под напряжением.		
285	Наличие в бригаде при работах по наряду не менее двух человек, включая производителя работ (наблюдающего).		
286	Наличие видимого разрыва заземленных токоведущих частей от токоведущих частей, находящихся под напряжением.		
	Наличие заземления на воздушных линиях		

287	напряжением выше 1000 В на всех распределительных устройствах и у секционирующих коммутационных аппаратов, где отключена линия.		
288	Наличие заземления на проводах (тросах) начальной анкерной опоре и на одной из конечных промежуточных опор (перед анкерной опорой конечной) при монтаже в анкерном пролете, а также после соединения петель на анкерных опорах смонтированного участка воздушной линии .		
289	Наличие замков на шкафах, приводах разъединителей, выключателей нагрузки напряжением выше 1000 В, в мачтовых трансформаторных подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений.		
290	Наличие письменного разрешения руководства (соответственно) организации, местного исполнительного органа и владельца этих коммуникаций, при проведении земляных работ на территории организаций, населенных пунктов, а также в охранных зонах подземных коммуникаций (электрокабели, кабели связи, газопроводы).		
291	Недопущение использования соседних кабелей и трубопроводов		



	для подвешивания кабелей.		
292	Наличие знака (плаката) "СТОЙ! НАПРЯЖЕНИЕ" на коробах, закрывающие откопанные кабели.		
293	Н а л и ч и е предохранительных замков на последних оттяжках с крюками.		
294	Наличие наряда при выполнении работ по расчистке трассы воздушной линии от деревьев.		
295	Наличие наряда при выполнении работ на воздушной линии с проводами, имеющими изолирующее покрытие 0,38 кВ без снятия напряжения.		
296	Наличие наряда при выполнении работ по испытанию электрооборудования, в том числе и вне электроустановок, проводимых с использованием передвижной испытательной установки .		
297	Наличие устройств, обеспечивающих вентиляцию в помещениях компрессорно-сигнальных установок.		
298	Наличие защиты от ударов молнии и линий высокого напряжения волоконно-оптических линий связи, в которых использованы оптические кабели с элементами металла (бронепокровы, оболочки, медные жилы для передачи дистанционного питания) .		
	Наличие естественной или принудительной		

299	<p>вентиляции в подземных кабельных сооружениях, камерах необслуживаемого удаленного пункта (необслуживаемого распределительного пункта).</p>		
300	<p>Наличие телефонной связи между всеми необслуживаемыми удаленными пунктами (необслуживаемыми распределительными пунктами) и питающими их обслуживаемыми удаленными пунктами, перед испытанием аппаратуры дистанционного питания.</p>		
301	<p>Н а л и ч и е буквенно-цифровых и цветовых обозначений одноименных шин в каждой электроустановке одинаковыми.</p>		
302	<p>Наличия обозначения шин:</p> <p>1) при переменном трехфазном токе: шины фазы А - желтым цветом, фазы В - зеленым, фазы С - красным, нулевая рабочая - голубым, эта же шина, используемая в качестве нулевой защитной - продольными полосами желтого и зеленого цветов;</p> <p>2) при переменном однофазном токе: шина А, присоединенная к началу обмотки источника питания - желтым цветом, а фаза В, присоединенная к концу обмотки - красным;</p> <p>3) при однофазном токе, обозначение шины если она является ответвлением от шин</p>		

	<p>трехфазной системы, как соответствующей шины трехфазного тока;</p> <p>4) при постоянном токе: положительная (+) - красным цветом, отрицательная (-) - синим и нулевая рабочая М - голубым;</p> <p>5) обозначение резервной шины - как резервируемой основной шине, при этом если резервная шина заменяет любую из основных шин, то обозначение ее поперечными полосами цвета основных шин.</p>		
303	<p>Наличие шин в распределительных устройствах, за исключением комплектных распределительных устройств заводского изготовления расположенных:</p> <p>в закрытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе: сборные и обходные шины, а также все виды секционных шин при вертикальном расположении А- В - С сверху вниз, а при расположении горизонтально, наклонно или треугольником наиболее удаленная шина А, средняя В, ближайшая к коридору обслуживания С;</p> <p>ответвления от сборных шин - слева направо А - В - С, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального).</p>		
	Соблюдение требования о расположении шин в		

304	<p>электроустановках распределительных устройств напряжением до 1 кВ при пяти- и четырехпроводных цепях трехфазного переменного тока:</p> <p>при вертикальном расположении: А - В - С - N - RE (REN) сверху вниз ;</p> <p>при расположении горизонтально или наклонно: наиболее удаленная шина - А, ближайшая к коридору обслуживания - RE (REN );</p> <p>при последовательном расположении: А - В - С - N - RE (REN);</p> <p>при ответвлении от сборных шин: слева направо, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального), начиная с шины RE (REN ).</p>		
305	<p>Соблюдение требования о расположении шин в открытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе:</p> <p>выполнение на сборных и обходных шинах, а также на всех видах секционных шин, шунтирующих перемычек и перемычек в схемах кольцевых, полуторных, со стороны главных трансформаторов на высшем напряжении шины А;</p> <p>выполнение ответвления от сборных шин в открытых распределительных</p>		

	<p>устройствах так, чтобы расположение шин присоединений слева направо было А - В - С, если смотреть со стороны шин на трансформатор;</p> <p>выполнение расположения шин ответвлений в ячейках независимо от их размещения по отношению к сборным шинам одинаковым.</p>		
306	<p>Соблюдение требования о расположении сборных шин при постоянном токе :</p> <p>при вертикальном расположении: верхняя М, средняя (-), нижняя (+);</p> <p>при горизонтальном расположении: наиболее удаленная М, средняя (-) и ближайшая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания;</p> <p>при ответвлении от сборных шин: левая шина М, средняя (-), правая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания.</p>		
307	<p>Наличие компенсации емкостного тока замыкания на землю при следующих значениях этого тока в нормальных режимах:</p> <p>1) в электрических сетях 3-20 кВ, имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ, и во всех сетях 35 кВ - более 10 А;</p> <p>2) в электрических сетях, не имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ: при напряжении 3-6 кВ - более 30 А при 10 кВ - более 20 А при 15-20 кВ - более 15 А;</p>		

	3) в схемах 6-20 кВ блоков генератор - трансформатор (на генераторном напряжении) - более 5 А.		
308	Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников I категории, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания.		
309	Н а л и ч и е дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника при электроснабжении особой группы электроприемников I категории.		
310	Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников II категории от, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.		
	Наличие одного источника питания при электроснабжении электроприемников III категории		

311	<p>электроснабжения, при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня.</p>		
312	<p>Наличие шинных ответвлений от сборных шин до разделяющих полок и проходные изоляторы.</p>		
313	<p>Наличие коммерческих счетчиков активной электроэнергии на подстанции, принадлежащей потребителю расположенных:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) на вводе (приемном конце) линии электропередачи в подстанцию потребителя при отсутствии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или другого потребителя на питающем напряжении;</li> <li>2) на стороне высшего напряжения трансформаторов подстанции потребителя при наличии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или наличии другого потребителя на питающем напряжении;</li> <li>3) на стороне среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов, если на стороне высшего напряжения применение измерительных трансформаторов не требуется для других целей;</li> </ol>		

	<p>4) на трансформаторах СН, если электроэнергия, отпущенная на собственные нужды, не учитывается другими счетчиками при этом, счетчики необходимо устанавливать со стороны низшего напряжения;</p> <p>5) на границе раздела основного потребителя и постороннего потребителя (субабонента), если от линии или трансформаторов потребителей питается еще посторонний потребитель, находящийся на самостоятельном балансе.</p>		
314	<p>Наличие запирающих шкафов с окошком на уровне циферблата, для счетчиков в местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки), а также наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).</p>		
315	<p>Наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).</p>		
	<p>Соблюдение требования о недопущении наличия</p>		



316	паек в электропроводке к расчетным счетчикам.		
317	Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 мм.		
318	Наличие надписей наименований присоединений на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии на панелях счетчиков.		
319	Наличие приборов технического учета на предприятиях (счетчики и измерительные трансформаторы) в ведении самих потребителей.		
320	Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматике со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше.		
321	Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режиме, применяемой по отдельности или в сочетании следующими мерами защиты от прямого прикосновения: 1) основная изоляция токоведущих частей; 2) ограждения и оболочки; 3) установка барьеров; 4) размещение вне зоны досягаемости; 5) применение малого напряжения.		

322	<p>Наличие защиты при косвенном прикосновении для защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, применяемой по отдельности или в сочетании:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) защитное заземление;</li> <li>2) автоматическое отключение питания;</li> <li>3) уравнивание потенциалов;</li> <li>4) выравнивание потенциалов;</li> <li>5) двойная или усиленная изоляция;</li> <li>6) малое напряжение;</li> <li>7) защитное электрическое разделение цепей;</li> <li>8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки.</li> </ol>		
323	<p>Наличие защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока.</p>		
324	<p>Наличие защиты пробивным предохранителем в случае повреждения изоляции между обмотками высшего и низшего напряжений трансформатора электросети до 1 кВ с изолированной нейтралью, связанная через трансформатор с сетью напряжением выше 1 кВ.</p>		
325	<p>Наличие пробивного предохранителя в нейтрали или фазе на стороне низкого</p>		

	напряжения каждого трансформатора.		
326	Наличие защитного заземления открытых проводящих частей в электроустановках напряжением выше 1 кВ с изолированной или эффективно заземленной нейтралью для защиты от поражения электрическим током.		
327	Наличие защиты от замыканий на землю с действием на отключение по всей электрически связанной сети в тех случаях, когда это необходимо по условиям безопасности (для линий, питающих передвижные подстанции и механизмы).		
328	Наличие защиты от прямого прикосновения к токоведущим частям или приближения к ним на опасное расстояние посредством оболочек, ограждений, барьеров или размещением вне зоны досягаемости в случаях, когда основная изоляция обеспечивается воздушным промежутком.		
329	Соблюдение требования о недопущении входа за ограждение или вскрытия оболочки кроме как при помощи специального ключа или инструмента, либо после снятия напряжения с токоведущих частей.		
330	Наличие барьеров из изолирующего материала, для защиты от случайного прикосновения к токоведущим частям в электроустановках напряжением до 1 кВ или		

	приближения к токоведущим частям на опасное расстояние в электроустановках напряжением выше 1 кВ.		
331	Соблюдение требования о недопущении присоединения внешней ограды электроустановок к заземляющему устройству.		
332	Соблюдение требования о недопущении установки трансформаторов на ограде.		
333	Наличие общего заземляющего устройства для подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ которому присоединены: 1) нейтраль трансформатора на стороне до 1 кВ; 2) корпус трансформатора; 3) металлические оболочки и броня кабелей; 4) открытые проводящие части электроустановок напряжение до 1 кВ и выше; 5) сторонние проводящие части.		
334	Наличие замкнутого горизонтального заземлителя (контур) вокруг площади, занимаемой подстанцией, на глубине не менее 0,5 м и на расстоянии не более 1 м от края фундамента здания подстанции или от края фундаментов открыто установленного оборудования, присоединенного к заземляющему устройству.		
	Соблюдение требования о недопущении окраски		

335	искусственных заземлителей.		
336	<p>Соблюдение требования о недопущении использования в качестве защитных проводников:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) металлических оболочек изоляционных трубок и трубчатых проводов, несущие тросы при тросовой электропроводке, металлорукава, а также свинцовые оболочки проводов и кабелей;</li> <li>2) трубопроводов газоснабжения и другие трубопроводы горючих и взрывоопасных веществ и смесей, трубы канализации и центрального отопления;</li> <li>3) водопроводных труб при наличии в них изолирующих вставок.</li> </ol>		
337	<p>Соблюдение требования о недопущении использования нулевых защитных проводников одних цепей для зануления электрооборудования, питающегося по другим цепям, а также использование открытых проводящих частей электрооборудования в качестве нулевых защитных проводников для другого электрооборудования, за исключением оболочек и опорных конструкций шин проводов и комплектных устройств заводского изготовления, обеспечивающих возможность подключения к ним защитных проводников в нужном месте.</p>		
	Наличие защиты от коррозии на		

338	<p>неизолированных защитных проводниках, а также защиты от механических повреждений в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания.</p>		
339	<p>Соблюдение требования о недопущении использования сторонних проводящих частей в качестве совмещенного нулевого проводника.</p>		
340	<p>Наличие соединения и присоединения заземляющих, защитных и стальных проводников системы уравнивания и выравнивания потенциалов, выполненных посредством сварки.</p>		
341	<p>Наличие присоединения проводников к открытым проводящим частям при помощи болтовых соединений или сварки.</p>		
342	<p>Соблюдение требования о недопущении последовательного включения в защитный проводник открытых проводящих частей</p>		
343	<p>Наличие отдельных ответвлений при присоединении проводящих частей к основной системе уравнивания потенциалов</p>		
344	<p>Наличие автоматического отключения питания для защиты людей и животных при косвенном прикосновении.</p>		
	<p>Наличие кабельных сооружений и конструкции из</p>		

345	несгораемых материалов, на которых уложены кабеля.		
346	Соблюдение требования о недопущении выполнения в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования.		
347	Наличие бирок на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах, с обозначением марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа.		
348	Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м.		
349	Н а л и ч и е информационных знаков в охранных зонах кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности .		
350	Н а л и ч и е информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий.		
351	Н а л и ч и е на информационных знаках сведения о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий.		
	Наличие кабельных линий на территориях промышленных предприятий,		

352	проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий.		
353	Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств, проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях .		
354	Наличие одиночных кабельных линий в городах и поселках проложенных в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов.		
355	Наличие кабельных линий в количестве 10 и более в потоке, проложенных по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в потоке, в коллекторах и кабельных туннелях.		
356	Наличие кабельных линии при пересечений улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением, проложенных в блоках или трубах.		
357	Наличие кабельных линии внутри зданий проложенных непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по		



	фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах.		
358	<p>Применение преимущественно бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, при этом металлические оболочки этих кабелей должны иметь внешний покров для защиты от химических воздействий, а кабели с другими конструкциями внешних защитных покрытий (небронированные) должны обладать необходимой стойкостью к механическим воздействиям при прокладке во всех видах грунтов, при протяжке в блоках и трубах, а также стойкостью по отношению к тепловым и механическим воздействиям при эксплуатационно-ремонтных работах.</p>		
359	<p>Наличие кабельных линий вне кабельных сооружений, проложенных на высоте не менее 2 м в коробах, в угловых стаях, в трубках для защиты от механических повреждений.</p>		
360	<p>Соблюдение требования о недопущении применения силовых и контрольных кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией для открытой прокладки.</p>		
361	<p>Наличие защиты из негорючего антикоррозийного покрытия на металлических поверхностях, по</p>		

	к о т о р ы м прокладываются кабели и металлические оболочки кабелей.		
362	Наличие кабельных линий из бронированных кабелей в алюминиевой оболочке при прокладке по железнодорожным мостам и по мостам с интенсивным движением транспорта.		
363	Соблюдение требования о недопущении прокладки нулевых жил от фазных жил отдельно.		
364	Наличие указателя давления масла и защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков.		
365	Наличие заземления концевых, соединительных и стопорных муфт на кабельных маслонаполненных линиях низкого давления.		
366	Наличие специальных площадок и проходов для обеспечения доступа к кабелям при расположении их на высоте 5 м и более.		
367	Наличие входных дверей и лестниц или специальных скоб в проходных кабельных шахтах.		
368	Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабелей над и под трубопроводами.		
369	Наличие расстояния не менее 2 м в свету между кабелем и стенкой канала теплопровода при прохождении кабельной линии параллельно с теплопроводом.		

370	Расположение кабельной линии вне зоны отчуждения дороги при прохождении параллельно с железными дорогами.		
371	Наличие расстояния не менее 2,75 м от кабеля до оси трамвайного пути при прохождении кабельной линии параллельно с трамвайными путями.		
372	Наличие расстояния не менее 1 м от бровки или бордюрного камня не менее 1,5 м и с внешней стороны кювета или подошвы насыпи при прохождении кабельной линии параллельно с автомобильными дорогами I и II категорий.		
373	Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии при прохождении кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше.		
374	Наличие расстояния кабельных линий в свету до заземленных частей и заземлителей опор ВЛ выше 1 кВ до 35 кВ не менее 2 м, 10 м при напряжении 110 кВ и выше.		
375	Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м.		
376	Наличие дверей в кабельных сооружениях самозакрывающимися, с		

	уплотненными притворами.		
377	Наличие выходных дверей из кабельных сооружений с открытием наружу и с замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а открытие двери между отсеками по направлению ближайшего выхода и оборудование устройствами, поддерживающими их в закрытом положении.		
378	Наличие дверей, предотвращающие свободный доступ на эстакады лицам, не связанным с обслуживанием кабельного хозяйства.		
379	Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады.		
380	Соблюдение требования о недопущении устройства ступеней между отсеками туннелей.		
381	Наличие в туннелях дренажных механизмов.		
382	Наличие кабельного колодца высотой не менее 1,8 м.		
383	Наличие приемки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод.		
384	Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц.		
385	Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 мм.		
	Закрытие люков на кабельных колодцев и		

386	туннелей двойными металлическими крышками, нижняя с замком открываемый со стороны туннеля без ключа.		
387	Наличие приспособления для снятия люка кабельных колодцев и туннелей.		
388	Наличие естественной или искусственной вентиляции в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, причем вентиляция каждого отсека должна быть независимой.		
389	Расположение кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов на высоте не менее 1,8 м от пола.		
390	Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости.		
391	Соблюдение требования о недопущении заделки в полу и междуэтажных перекрытиях в каналах или трубах при прокладке кабелей в производственных помещениях.		
392	Соблюдение требования о недопущении прокладки кабелей по вентиляционным каналам в производственных помещениях.		

393	Соблюдение требования о недопущении открытой прокладки кабеля по лестничным клеткам в производственных помещениях.		
394	Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям.		
395	Наличие на одной воздушной линии не более двух сечений проводов.		
396	Наличие проводов одного сечения в магистралях воздушной линии.		
397	Соблюдение требования о недопущении применения фазных проводов сечением 120 мм <sup>2</sup> в магистрали воздушной линии.		
398	Наличие длины пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание не превышающей 25 м либо наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления более 25 м.		
399	Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушной линии.		
400	Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска.		
	Наличие присоединения защитных аппаратов к заземлителю отдельным		

401	спуском, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозных перенапряжений.		
402	Наличие укрепление опор на затопляемых участках трассы, где возможны размывы грунта или воздействие ледохода.		
403	Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м.		
404	Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее: 1) 1,5 м - до балконов, террас и окон; 2) 1 м - до глухих стен.		
405	Соблюдение требования о недопущении прохождения воздушной линии с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания.		
406	Соблюдение расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м, при этом несущие тросы в местах пересечения с ВЛ должны быть заземлены с		

	сопротивлением заземляющего устройства не более 10 Ом.		
407	Соблюдение расстояния от воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м.		
408	Наличие надписи на аппарате защиты, указанием значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети.		
409	Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающие по возможности наименьшее время отключения и требования селективности.		
410	Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках.		
411	Наличие устройств автоматического повторного включения во всех одиночных понижающих трансформаторах мощностью более 1 МВА на подстанциях энергосистем, имеющие выключатель и максимальную токовую защиту с питающей стороны, когда отключение трансформатора приводит к обесточению		



	электроустановок потребителей.		
412	Наличие защит от короткого замыкания во вторичных цепях автоматическими выключателями в трансформаторах напряжения.		
413	Наличие окрашивания всех металлических частей распределительного устройства или другого антикоррозийного покрытия.		
414	Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения " Включено" и "Отключено ".		
415	<p>Соблюдение требования о выполнении следующих требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:</p> <p>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. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;</p> <p>2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета.</p>		

416	Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, комплектных распределительных устройствах и в неотопливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 250 °С.		
417	Наличие ошиновки распределительного устройства и подстанций проводом одинакового сечения из алюминиевых, сталеалюминевых и стальных проводов, полос, труб и шин из профилей алюминия, и алюминиевых сплавов электротехнического назначения.		
418	Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность: 1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели; 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		

419	Наличие на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии только механической блокировки с приводом разъединителя и приспособлением для запираания заземляющих ножей замками в отключенном положении.		
420	Применение в распределительных устройствах с простыми схемами электрических соединений механической (ключевой) оперативной блокировки, а во всех остальных случаях - электромагнитной.		
421	Наличие на приводах разъединителей, доступных для посторонних лиц, приспособлений для запираания их замками в отключенном и включенном положениях.		
422	Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанции.		
423	Наличие устройства для сбора и удаления масла на территории открытого распределительного устройства и подстанций, на которых в нормальных условиях эксплуатации из аппаратной маслохозяйства, со складов масла, из машинных помещений, а также из трансформаторов и выключателей при ремонтных и других работах могут иметь место утечки масла.		
	Соблюдение требования о недопущении подвески		

424	ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин.		
425	Соблюдение требования о недопущении прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытых распределительных устройств.		
426	Наличие фундамента под маслonaполненными трансформаторами или аппаратами из негоряемого материала.		
427	Соблюдение требования о недопущении 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 влаги в помещения распределительных устройств и подстанций; 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 ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа		

	сухого или с негорючим наполнением.		
428	Наличие дверей распределительных устройств, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства.		
429	Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств.		
430	Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений, открывающихся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ.		
431	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.		
432	Отсутствие во взрывных коридорах оборудования с открытыми токоведущими частями.		

433	соблюдение требования о заперении привода разъединителя на замок.		
434	Наличие присоединения трансформатора к сети высшего напряжения, выполненного с помощью предохранителей и разъединителя.		
435	Наличие разъединителя на концевой опоре воздушной линии.		
436	Соблюдение расстояния от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на ВЛ до 1 кВ не менее 4 м.		
437	Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ.		
438	Наличие защиты воздушной линии 35 кВ и выше от прямых ударов молнии на подходах к распределительным устройствам (подстанциям) тросовыми молниеотводами.		
439	Наличие открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла на подстанциях 110 кВ с баковыми масляными выключателями 110 кВ.		
440	Наличие резервуаров для хранения масла с воздухоосушительными фильтрами, указателем уровня масла, пробно-спускным краном на сливном патрубке.		

441	Выполнение установки трансформатора так, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях без снятия напряжения.		
442	Наличие освещения маслоуказателей в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях.		
443	Наличие отдельной камеры для каждого масляного трансформатора, размещаемого внутри помещений, расположенной на первом этаже и изолированной от других помещений здания.		
444	Наличие устройств для автоматического пуска и останова устройства системы охлаждения трансформаторов с искусственным охлаждением.		
445	Наличие в трансформаторе искусственного охлаждения сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания.		
446	Наличие электрического подогрева для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под		

	нагрузкой с автоматическим управлением.		
447	Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные 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.		
448	Н а л и ч и е предупреждающих знаков на корпусе преобразователя с указанием напряжения преобразователя при холостом ходе.		
449	Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока на зарядных и подзарядных двигателях-генераторах.		
450	Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети.		
451	Наличие блокировки для аккумуляторной батареи, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3В на элемент при отключенной вентиляции.		
452	Наличие в помещении аккумуляторной батареи одного светильника, присоединенного к сети аварийного освещения.		
	Соблюдение температуры в помещениях		



453	<p>аккумуляторных батарей в холодное время на уровне расположения аккумуляторов не ниже + 10 °С, а на подстанциях без постоянного дежурства персонала, если аккумуляторная батарея выбрана из расчета работы только на включение и отключение выключателей, допускается принимать указанную температуру не ниже 0 °С.</p>		
454	<p>Наличие калориферного устройства для отопления помещения аккумуляторной батареи, расположенного вне этого помещения и подающего теплый воздух через вентиляционный канал.</p>		
455	<p>Наличие отличительной окраски трубопроводов.</p>		
456	<p>Наличие мест установок стоек для размещения якорей крупных электрических машин на монтажных площадках, которые рассчитаны на нагрузку от веса этих якорей и стоек, и наличие их отличительной окраски.</p>		
457	<p>Наличие надписи с указанием значения наибольшей допустимой нагрузки на монтажных площадках.</p>		
458	<p>Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла, приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла.</p>		

459	Наличие фланцев для возможности соединения труб с арматурой.		
460	Наличие диафрагм и вентилях, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин.		
461	Наличие не менее двух изоляционных промежутков или изолирующих вставок длиной не менее 0,1 м в каждой трубе.		
462	Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы).		
463	Наличие задвижки для предотвращения всасывания окружающего воздуха при останове электродвигателя продуваемого исполнения.		
464	Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей.		
465	Наличие гибких медных жил у кабелей и проводов, присоединяемых к электродвигателям, установленным на виброизолирующих основаниях, на участке между подвижной и неподвижной частями основания.		
	Н а л и ч и е коммутационных		

466	аппаратов, которые отключают от сети одновременно все проводники, находящиеся под напряжением в цепях электродвигателей.		
467	Наличие установленного аппарата аварийного отключения, исключающего возможность дистанционного или автоматического пуска электродвигателя до принудительного возврата этого аппарата в исходное положение.		
468	Наличие от внезапных пусков электродвигателя блокировочной связи, обеспечивающей автоматическое отключение главной цепи во всех случаях исчезновения напряжения в ней.		
469	Наличие нулевого вывода надежно присоединенного к нулевому рабочему проводнику питающей линии или отдельному изолированному проводнику, присоединенному к нулевой точке сети при включении обмотки магнитных пускателей, контакторов и автоматических выключателей на фазное напряжение.		
470	Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя.		
	Наличие на электродвигателях, имеющих		

471	<p>принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки.</p>		
472	<p>Наличие защиты на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях.</p>		
473	<p>Наличие защиты, срабатывающей на нарушение равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви.</p>		
474	<p>Наличие сетчатых ограждений или защитных кожухов в конденсаторных установках, размещенных в общем помещении, а также устройства, предотвращающие растекание синтетической жидкости по кабельным каналам и полу помещения при нарушении герметичности корпусов конденсаторов и обеспечивающие удаление паров жидкости из помещения.</p>		
475	<p>Наличие отдельной системы естественной вентиляции в помещении или шкафах конденсаторной установки.</p>		

476	Соблюдение требования о размещении распределительных устройств, трансформаторных подстанций над и под помещениями со взрывоопасными зонами любого класса.		
477	соблюдение требования о прокладывании трубопроводов с пожаро- и взрывоопасными, а также с вредными и едкими веществами через распределительные устройства и трансформаторные подстанций.		
478	Соблюдение требования о прохождении периодической (очередной) квалификационной проверки знаний в следующие сроки: 1 ) административно-технический персонал, руководители и специалисты (инспектора ) служб безопасности и охраны труда - не реже одного раза в три календарных года; 2) электротехнический и электротехнологический персонал, в том числе руководители и специалисты, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений, а также работники, которые приравнены к командированному персоналу и выполняющих строительно-монтажные, пуско-наладочные и ремонтные работы (в том числе измерения и испытания), за		

	исключением административно-технического персонала - не реже одного раза в календарный год.		
479	Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний.		
480	<p>Проведение работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; дублирование;</li> <li>2) периодические квалификационные проверки знаний;</li> <li>3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;</li> <li>4) инструктажи;</li> <li>5) повышение квалификации.</li> </ol>		
	<p>Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте;</li> </ol>		

481	<p>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>		
482	<p>Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем.</p>		
483	<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;</p> <p>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>		

	проведение периодических медицинских осмотров персонала.		
484	Наличие типовых программ по подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем.		
485	Проведение 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.		
486	Соблюдение требования об отстранении 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.		
487	Соблюдение требования о недопущении к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности лицо в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты		



	подтверждения квалификации.		
488	Соблюдение требования о назначении председателем центральной комиссии по квалификационной проверке знаний лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.		
489	Наличие центральной комиссии по квалификационной проверке знаний, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой.		
490	Наличие оформленного допуска работника к самостоятельной работе, прошедшего подготовку, распорядительным документом по организации или структурному подразделению.		
491	Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем.		
492	Н а л и ч и е антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор.		
	Наличие у цифрового майнера		

493	<p>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.</p>		
494	<p>Наличие у цифрового майнера:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей организацией;</li> <li>2) акта приемки системы телекоммуникаций;</li> <li>3) решения о вводе устройства отключения нагрузки;</li> <li>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.</li> </ol>		
495	<p>Наличие технических условий на подключение к электрическим сетям для цифровых майнеров исключительно от трансформаторных подстанций напряжением 35 киловольт и выше с разрешенной мощностью не менее одного мегаватта, выданных энергопередающими организациями.</p>		

496	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.		
497	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.		
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.		

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  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 26 августа 2019 года № 290  
и Министра национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 27 августа 2019 года № 78

### Проверочный лист

Сноска. Приложение 6 - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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
	Наличие в штате экспертной организации 1-категории,		

1	<p>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 среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное)</p>		

	<p>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, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или</p>		

6	<p>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 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>		
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>		
	<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</p>		



11	<p>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  
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**

Сноска. Приложение 7 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

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 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.		
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.		
	Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения: 1) наименование энергетического		

4	<p>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>		
5	<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>		
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>		
	<p>Н а л и ч и е классификационного признака технических причин технологических нарушений:</p> <p>1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;</p> <p>2) нарушение сварки, пайки;</p>		

- 3) нарушение механического соединения;
- 4) механический износ;
- 5) золовой износ;
- 6) коррозионный износ;
- 7) эрозионный 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;
- 19) 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 признаков организационных причин технологических нарушений:

- 1) ошибочные действия оперативного персонала;

8	<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>		
9	<p>Наличие отказов II степени связанных с:</p> <p>повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;</p> <p>полным сбросом на грузки электростанцией;</p> <p>повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного</p>		

	оборудования подстанций 110 кВ и выше.		
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.		
11	Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.		
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 организациям услугодателю ежегодно, в срок до 1 (первого) декабря.		



13	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.		
14	Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно.		
15	Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно.		
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).		
17	Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием		

	<p>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>		
20	<p>Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее</p>		

	– МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации.		
21	Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики.		
22	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).		
	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.

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

- 1) самовольное подключение к сетям

24	<p>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 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**

Сноска. Совместный приказ дополнен приложением 7-1 в соответствии с совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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
	Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о		

1	<p>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 возникновения технологического нарушения.</p>		

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.

Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:

- 1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;

5	<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) оловяной 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;
- 19) 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



8

признаков  
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;
- 11) дефекты строительства;
- 12) воздействие стихийных явлений;
- 13) воздействие посторонних лиц и организаций;
- 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.		
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.		
11	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.		
12	Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения.		
	Наличие акта расследования		

13	<p>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 нагрузки 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</p>		

	<p>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 Услугодателю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания.</p>		
	<p>Наличие разработанного:</p>		

18	<p>1) перспективного плана ремонта оборудования, зданий и сооружений организации на пять лет;</p> <p>2) годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений, запланированного для осуществления ремонта энергопроизводящими и энергопередающими организациями оборудования, зданий и сооружений электростанций, электрических сетей.</p>		
19	<p>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.</p>		
20	<p>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</p>		

	эксплуатации и фактических условий эксплуатации.		
21	Соблюдение годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений.		
22	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).		
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.		
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.		

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 соответствующий Территориальный департамент органа по		

29	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.		
30	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.		
31	Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки: 1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней; 2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней; 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).		

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.

Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение

36	<p>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>		
	<p>Соблюдение сроков выполнения многофакторного исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности всех напорных</p>		

38	гидротехнических сооружений не реже 1 раза в 5 лет, находящиеся в эксплуатации более 25 лет независимо от их состояния, с привлечением специализированных организаций периодически.		
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.		
40	Наличие лестниц, мостиков и ограждений в необходимых местах на подводящих и отводящих каналах.		
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.		
42	Наличие дренажных систем для отвода профильтровавшейся воды.		
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 з д а н и й 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.		
	Н а л и ч и е предупредительной		

49	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 источников энергии, обеспечивающих		

55	<p>регулирование генерации реактивной мощности:</p> <p>1) в режиме регулирования напряжения;</p> <p>2) в режиме регулирования реактивной мощности;</p> <p>3) в режиме регулирования коэффициента мощности.</p>		
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>		
	<p>Наличие записи в квалификационном</p>		

60	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 автоматического регулирования,		



67	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 автоматизированной системы диспетчерского управления:		

81	<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	Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях.		
83	Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем.		

84	<p>Соблюдение оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления, обеспеченного:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) центральными узлами средств управления национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана, региональными диспетчерскими центрами;</li> <li>2) местными узлами средств управления электрических сетей и электростанций;</li> <li>3) лабораториями, входящими в состав служб (энергообъектов) средствами диспетчерского и технологического управления.</li> </ol>		
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.		
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		

	<p>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 samozапирающимися 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 радиофикации 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, д о л ж н а предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений.</p>		
	<p>Соблюдение требований при прокладке кабельных л и н и й в производственных помещениях:  1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра.  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	<p>замыкания, обеспечивающую по возможности наименьшее время отключения и требования селективности.</p>		
177	<p>Наличие автоматических выключателей с комбинированным расцепителем, специализированных автоматических выключателей или специальной выносной релейной защиты для защиты электроустановок постоянного тока.</p>		
178	<p>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.</p>		
179	<p>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>		

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

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 маслонаполненных 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 маслонеполненными 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 имеющих 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		

	<p>разъединителе, при этом для подстанций, расположенных на одностоечных опорах, устройство площадок и лестниц не обязательно.</p>		
267	<p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;</li> <li>2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ.</li> </ol>		
268	<p>Наличие заземляющих ножей на разъединители со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА.</p>		
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>		
270	<p>Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ.</p>		
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</p>		

	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 клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой.		
282	Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками.		
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.		
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 перекачки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемых при перекачке 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 негорючим 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,		

	кроме того, приборов контроля протекания масла.		
337	Наличие трубопроводов масла и воды, прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов.		
338	Наличие диафрагм и вентилях, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин.		
339	Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты.		
340	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.		
	Н а л и ч и е турбогенераторов, мощностью 100 МВт и более, синхронных компенсаторов с водородным		

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 возбудителя и все подшипники возбудителя 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>		
	Наличие:		

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>		

	трудоспособности, профессиональному заболеванию.		
474	Соответствие технических показателей электростанции проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.		
475	Наличие оценки технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений.		
476	Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования: 1) станционных теплофикационных установок; 2) систем золоулавливания и золоудаления; 3) трубопроводов тепловых электростанций; 4) устройств тепловой автоматики и измерений; 5) систем регулирования и парораспределения турбин; 6) водогрейных и паровых энергетических котлов; 7) газового хозяйства; 8) мазутного хозяйства; 9 ) топливно-транспортного оборудования;		



	<p>10) башенных градирен;  11) производственных зданий, сооружений и территорий;  12) природоохранных объектов;  13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;  14) гидротурбинного оборудования;  15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);  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)

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

Сноска. Совместный приказ дополнен приложением 7-2 в соответствии с совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;
- 6) фамилия имя отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.

Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:

- 1) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;

3	<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>		
	<p>Соблюдение срока получения Паспорта готовности</p>		

8	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.		
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.		
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 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 работ; стажировку на рабочем месте;		



22	<p>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	<p>квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции.</p>		
34	<p>Наличие уведомления субъектами теплоснабжения местного исполнительного органа в течение 30 дней намеревающиеся прекратить эксплуатацию источника тепловой энергии в течение менее чем пяти лет.</p>		
35	<p>Наличие согласованного графика ограничения и аварийного отключения потребителей по согласованию местным исполнительным органом</p>		
36	<p>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.</p>		
37	<p>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.</p>		

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 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**

Сноска. Совместный приказ дополнен приложением 7-3 в соответствии с совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 оборудования, недоотпуск, количество отключенных		

	<p>потребителей, время ликвидации технологического нарушения;</p> <p>6) 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	<p>Наличие акта расследования технологического нарушения.</p>		

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.		
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		



	<p>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 дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием.</p>		
12	<p>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</p>		
13	<p>Соблюдение сроков прохождения периодической ( очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и</p>		

	<p>специалистами служб безопасности и охраны труда 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-технического 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 коммерческого учета энергопередающей (энергопроизводящей) организации.</p>		

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;		

	<p>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), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи ;</p>		

24	<p>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 проверке знаний, согласно должностной инструкции.</p>		
	<p>Соблюдение требований по отстранению от</p>		

27	<p>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 квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации.</p>		
29	<p>Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю.</p>		
30	<p>Н а л и ч и е распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе.</p>		
31	<p>Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении.</p>		

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 .		
	Соблюдение требования по немедленному прекращению полностью или частично подачи тепловой энергии без		

36	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		



	<p>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>		
43	<p>Наличие двустороннего акта о нарушении: самовольного подключения новых мощностей и субпотребителей, присоединения до приборов учета (в случае отказа потребителя от подписания, акт</p>		

	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).		
	Наличие двустороннего акта о нарушении: недопуска представителей к системам и приборам учета, аварийной ситуации(в случае отказа		

46	<p>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, теплopotребляющих установок и тепловых сетей.</p>		
	<p>Наличие в выданных потребителю технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям, следующей информации: 1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ</p>		

49	<p>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	<p>Выдача технических условий со сроком действия не менее одного года.</p>		
51	<p>Направление запрашиваемых сведений в экспертную организацию (на основании обращения потребителя в случае сомнений в обоснованности требований, изложенных в технических условиях).</p>		

52	Переоформление технических условий.		
53	Согласование в течение пяти рабочих дней проекта наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленными потребителем.		
54	Выдача мотивированного отказа потребителю в течение пяти рабочих дней на проект наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления направленными 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.		
58	Наличие испытания на тепловые потери в присутствии потребителя или его представителя.		
	Снятие показаний приборов коммерческого		

59	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.		
	Наличие письменного извещения		

62	<p>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.</p>		
63	<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: возврата менее 30% объема конденсата, предусмотренного договором, если иное не предусмотрено соглашением сторон.</p>		
	<p>Наличие письменного извещения</p>		

64	<p>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).</p>		
65	<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 случае необеспечения предписаний местных исполнительных органов в установленные сроки.</p>		
	<p>Наличие письменного извещения</p>		



66	<p>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.</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</p>		

	<p>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>		
71	<p>Наличие извещения потребителя о временном отключении систем теплопотребления потребителя при ликвидации аварий в своей сети.</p>		

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 (отключённого 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 времени (дата, час, минута) возобновления		

	<p>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 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>		
	<p>Наличие разработанного положения о</p>		

80	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.		
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		

	<p>контроля в территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.</p>		
86	<p>Наличие Журнала производственного контроля.</p>		
87	<p>Наличие внесенных результатов производственного контроля в Журнал производственного контроля.</p>		
88	<p>Наличие предоставление анализа должностным лицом ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным, руководителю Организации за устранением замечаний по установленным по результатам производственного контроля.</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> <p>1) анализ выявленных нарушений, относящихся к технологическому процессу и производственному контролю объектов теплоэнергетики и входящих в их состав</p>		

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 нарушения относящихся к технологическому

	<p>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 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**



Сноска. Совместный приказ дополнен приложением 7-4 в соответствии с совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/қ и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 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.		
8	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.		
9	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.		
10	Наличие согласования при выполнении работ, вызывающих необходимость переустройства тепловых сетей или защиты их от повреждений, с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети.		
	Соблюдение требования по сохранению подходов		

11	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.		
	Соблюдение требования по предусмотрению		

18	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 .		
	Обеспечение мероприятий по защите инженерных сетей от обрушения на время		

23	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 количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, до		

	получения технических условий на их присоединение.		
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.		
29	<p>Осуществление потребителями следующих действий до присоединения к тепловой сети энергопередающей ( энергопроизводящей) организации:</p> <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).</p> <p>Изготовление</p>		

	<p>дрессельных 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 э н е р г и ю с энергоснабжающей организацией.</p>		
	<p>Соблюдение требования о незамедлительном</p>		



32	<p>извещении энергоснабжающей организации при обнаружении потребителем неисправности приборов коммерческого учета.</p>		
33	<p>Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) своевременно оплачивать за потребленную тепловую энергию;</li> <li>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;</li> <li>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.</li> </ol>		
	<p>Соблюдение потребителем мер в целях обеспечения надежного теплоснабжения:</p>		

34	<p>1) соблюдать заданные режимы теплотребления;</p> <p>2) перед каждым отопительным сезоном проводить приемо-сдаточные (технические, предусмотренные актом технической готовности) испытания и наладку теплотребляющих установок.</p>		
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 теплотребляющих установок, составляющих общедомовую собственность.</p>		
	<p>Соблюдение требований о недопущении:</p> <p>1) переоборудовать внутриквартирные сети, инженерное оборудование и устройство без согласования с организацией, к сетям которой подключен потребитель, и структурным подразделением соответствующих</p>		

36	<p>местных исполнительных органов, осуществляющих функции в сфере архитектуры и градостроительства;</p> <p>2) устанавливать и/или демонтировать дополнительные секции приборов отопления, запорную и регулирующую арматуру и циркуляционные насосы;</p> <p>3) использовать теплоноситель в системах отопления не по прямому назначению (слив воды из системы и приборов отопления) в целях обеспечения устойчивой работы системы теплоснабжения.</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 7-5  
к совместному приказу  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 26 августа 2019 года № 290  
и Министра национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 27 августа 2019 года № 78

### Проверочный лист

**Сноска.** Совместный приказ дополнен приложением 7-5 в соответствии с совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.01.2025 № 33-н/к и Заместитель Премьер-Министра – Министра национальной экономики РК от 22.01.2025 № 4 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы).		
	Наличие у экспертной организации 1-категории, осуществляющей энергетическую		

2	экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет.		
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).		
4	Наличие у экспертной организации 2-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет.		
	Наличие в штате экспертной организации 3-категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее высшее инженерно-техническое образование		

5	<p>электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование</p> <p>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> <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>		
	<p>Проведение экспертной организацией 1-</p>		

7	<p>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>		
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>		

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, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;
- 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;
- 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.



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)

Приложение 8  
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

## **Перечень утративших силу некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан**

1. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года № 497 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14532, опубликован 28 декабря 2016 года в информационно-правовой системе "Әділет").

2. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 406 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 14 декабря 2017 года № 415 "О внесении изменений и дополнений в совместный приказ

Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 и  
Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года №  
497 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16176, опубликован 17 января 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан).

3. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 октября 2018 года № 427 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 31 октября 2018 года № 41 "О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года № 497 и Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17777, опубликован 4 декабря 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан).