


УТВЕРЖДАЮ

Руководитель штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения
Новосибирской области, министр
жилищно-коммунального хозяйства и
энергетики Новосибирской области


_____ Д.Н. Архипов
« 29 » _____ 09 _____ 2022 г.

Положение
о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций
Новосибирской области к предотвращению нарушений электроснабжения и
(или) ликвидации его последствий в отопительный сезон.

I. Общие положения

1. Настоящее Положение устанавливает порядок проведения оценки наличия у территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в течение отопительного сезона (далее – готовность к предотвращению нарушений электроснабжения).

2. В соответствии с настоящим Положением осуществляется оценка готовности к предотвращению нарушений электроснабжения ТСО, владеющих на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства с высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ.

3. Требования настоящего Положения не распространяются на ТСО, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства любого класса напряжения, в отношении которых в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543), Министерством энергетики Российской Федерации осуществляется оценка готовности к работе

4. Настоящее Положение разработано на основании и в целях реализации требований Положения о проведении субъектами Российской Федерации оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденного протоколом Федерального штаба от 15.09.2022 № 18.

5. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется ежегодно не позднее 5 ноября.

6. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется штабом по обеспечению безопасности электроснабжения Новосибирской области (далее – региональный штаб).

7. При необходимости по решению регионального штаба органом исполнительной власти Новосибирской области, осуществляющим реализацию государственной политики в области электроэнергетики, могут осуществляться мероприятия по проверке полноты и достоверности сведений, предоставляемых ТСО в рамках оценки, посредством верификации информации со сведениями, имеющимися в распоряжении указанного органа исполнительной власти.

II. Порядок проведения оценки готовности ТСО Новосибирской области к предотвращению нарушений электроснабжения

8. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется на основании результатов, проводимых региональным штабом непрерывно в течение года сбора, верификации и анализа информации в целях прогнозирования развития ситуации при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения.

9. В рамках проводимого мониторинга также осуществляются сбор и анализ информации об объеме, номенклатуре и местах размещения аварийного запаса оборудования и материалов, о составе парка специализированной автомобильной техники и резервных источников электроснабжения, об инвестиционной деятельности сетевых организаций Новосибирской области.

10. Результаты оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения рассматриваются на заседании регионального штаба, на котором осуществляется прогнозирование развития в предстоящий отопительный сезон ситуации при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения, в том числе с учетом индекса надежного функционирования ТСО. Решение регионального штаба оформляется протоколом заседания штаба.

11. При оценке готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения устанавливается выполнение основных и дополнительных условий готовности к предотвращению нарушений электроснабжения (далее – условия готовности), указанных в разделе IV настоящего Положения.

12. Решение о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения принимается при выполнении ТСО всех основных и дополнительных условий готовности.

13. При невыполнении одного или нескольких основных условий готовности принимается решение о неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения. При выполнении основных и невыполнении одного или нескольких дополнительных условий готовности принимается решение о

неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14 настоящего Положения.

14. При выполнении основных, но невыполнении отдельных дополнительных условий готовности, возможно принятие специального решения о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения при условии устранения замечаний в согласованные сроки (далее – специальное решение).

Специальное решение может быть принято только при условии наличия к моменту его принятия разработанного ТСО и согласованного региональным штабом плана мероприятий по устранению недостатков и замечаний.

15. При выявлении недостатков, не являющихся нарушениями основных и (или) дополнительных условий готовности, региональный штаб вправе рекомендовать ТСО устранить выявленные недостатки в согласованные сроки независимо от принятого решения о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.

16. Протокол заседания регионального штаба о результатах оценки готовности ТСО Новосибирской области к предотвращению нарушений электроснабжения не позднее 10 ноября текущего года размещается на официальном сайте министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области и представляется в Правительственную комиссию по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

17. ТСО, в отношении которой по результатам оценки региональным штабом было принято решение о ее неготовности к предотвращению нарушений электроснабжения, имеет право направить обращение в региональный штаб с обжалованием принятого решения и приложением обосновывающих материалов.

III. Контроль за устранением недостатков, выявленных при оценке готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

18. В случае принятия решения о неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения субъект электроэнергетики не позднее 5 рабочих дней с даты принятия соответствующего решения регионального штаба разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний (далее – план мероприятий) и обеспечивает его выполнение в согласованные региональным штабом сроки.

Утвержденный план мероприятий не позднее 3 рабочих дней с даты подписания направляется ТСО в региональный штаб.

19. В случаях, указанных в пункте 13 настоящего Положения, ТСО ежемесячно (не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным) представляет в региональный штаб отчет о выполнении плана мероприятий.

20. В случае не устранения ТСО, признанной готовой к предотвращению нарушений электроснабжения по специальному решению регионального штаба, замечаний в согласованные сроки, региональный штаб своим решением вправе признать ТСО неготовой к предотвращению нарушений электроснабжения с отменой ранее принятого решения о готовности.

IV. Основные и дополнительные условия готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

21. Оценке подлежит выполнение ТСО следующих основных условий готовности к предотвращению нарушений электроснабжения:

1) Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для предотвращения нарушений электроснабжения.

*Проводится оценка укомплектованности персоналом необходимой квалификации в соответствии с имеющимся штатным расписанием на основании справки об укомплектованности, предоставляемой соответствующим ТСО.

2) Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой.

*Проводится оценка обеспеченности персонала на основании соответствующего ОРД, регламентирующего обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой, результатов выборочной проверки наличия и ведения личных карточек персонала, либо справки, подтверждающей обеспеченность (в случае необходимости).

3) Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком контрольных противоаварийных тренировок персонала ТСО.

*Оценка проводится по результатам проверки и анализа следующей представленной объектом проверки документации:

- утвержденные графики проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала;
- утвержденные программы проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала;
- журналы учета противоаварийных тренировок;
- перечень оперативного и оперативно-ремонтного персонала.

При необходимости может проводиться выборочная документальная проверка в журнале учета противоаварийных тренировок в соответствии с утвержденным графиком и участия в тренировках всех работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала, а также соблюдение требований Правил проведения противоаварийных тренировок в организации электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.01.2021 № 27.

4) Наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ, а также наличие в исправном состоянии резервных источников снабжения электроэнергией (далее – РИСЭ).

*Оценка проводится по результатам проверки и анализа следующей представленной объектом проверки документации:

- локальный нормативный акт (далее – ЛНА) о назначении лица, ответственного за содержание и пополнение аварийного запаса, содержание и эксплуатацию РИСЭ;
- ЛНА об утверждении перечня аварийного запаса и перечня РИСЭ.

В перечне аварийного запаса указывается номенклатура и количество оборудования и материалов аварийного запаса.

При необходимости может проводиться выборочная проверка наличия и фактического количества оборудования и материалов аварийного запаса, указанного в перечне аварийного запаса (в том числе соответствие места хранения

(склад/открытая площадка), которое должно указываться в утвержденном перечне аварийного запаса).

При необходимости может проводиться проверка наличия РИСЭ согласно утвержденному перечню, соответствие мест хранения (установки), указанных в перечне РИСЭ, а также готовность их к работе.

Примечание: Перечень аварийного запаса и перечень РИСЭ утверждается техническим руководителем субъекта электроэнергетики или его обособленного подразделения. Места хранения аварийного запаса, а также места хранения (установки) РИСЭ прописываются в соответствующих перечнях, условия хранения должны быть указаны в паспорте изделия или в прилагаемой документации.

5) Наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов оборудования ПС и ЛЭП, зданий и сооружений, технического обслуживания устройств защит и автоматики в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта и технического обслуживания, проведения технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

*Оценка осуществляется на основании проверки выполнения разработанных мероприятий по подготовке к работе в отопительный сезон по предоставленным подтверждающим документам (акты, протоколы и т.д.) и на основании выборочного визуального осмотра. При проверке оценивается наличие графиков проведения ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования и их выполнение (рассмотрение предоставленных актов, протоколов, технических решений и др.).

6) Положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон.

*В 3 квартале текущего года проводится противоаварийная тренировка. В результате проведенного разбора оцениваются действия участников тренировки.

7) Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах ТСО, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха.

*Оценивается на основании предоставленной справки ТСО об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации.

8) Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (при наличии).

*Оценивается на основании предоставленной справки ТСО о выполнении пробных плавков гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.

22. Оценке подлежит выполнение ТСО следующих дополнительных условий готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения:

9) Соблюдение требований и правил работы с персоналом.

*Оценка соблюдения требований и правил работы с персоналом проводится на основании проверки наличия и анализа исполнения, соответствующего ОРД, определяющего требования к работе с персоналом.

10) Обеспеченность персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.

*Оценка осуществляется на основании проверки и анализа исполнения ОРД, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.

Проверка и анализ исполнения проводится на основании предоставленной ТСО копии ОРД и справки, подтверждающей необходимую обеспеченность (в случае необходимости).

11) Отсутствие к дате принятия решения о готовности длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты.

12) Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений.

*Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления, освещения производственных зданий и сооружений.

13) Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии.

*Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки о выполнении противоаварийных мероприятий.

14) Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение.

*Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках, перечня неисправных блокировок, графика устранения неисправностей блокировок, и проверки его своевременного выполнения.

15) Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи.

*Оценка производится на основании анализа наличия и исполнения соответствующих ОРД, определяющих требования к обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи, а также справки ТСО о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи, выборочной

проверки наличия свидетельств о регистрации транспортного средства и актов проведения технического обслуживания автотехники.

При отсутствии собственной автотехники необходимо проверить наличие действующих договоров (соглашений) со сторонними организациями о предоставлении автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ.

16) Наличие утвержденных инструкций действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.

*Оценка проводится путем выборочной проверки наличия утвержденных инструкций для оперативного персонала организации.

17) «Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО.

*Оценка выполнения условия готовности производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом:

«низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85;

«высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.

Результаты оценки риска нарушения работы ежегодно размещаются на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 5 дней со дня оценки риска нарушения работы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543.