Утверждено:

решением собрания уполномоченных СНТ «Тихие зори»

от «18» марта 2017 г., протокол п.3

с поправками согласно закону №217-ФЗ,

Уставу от 21 августа 2021

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**об электроснабжении Садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости «Тихие зори» (с изменениями и дополнениями).**

Изменения и дополнения согласно Федеральным законам от 29.07. 2017г. № 217-ФЗ,

от 27. 12. 2018 г. N 522-ФЗ, Постановлению Правительства РФ от 10.11.2017 N 1351

с поправкой пункта 1.9[, утвержденной решением общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости «Тихие зори» протокол №2, пункт 2](https://www.tihiezori.ru/uploads/Устав.pdf)б) от 21 августа 2021.

Настоящее Положение разработано на основании ст.ст. 539-547 Гражданского кодекса РФ, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федерального закона от 29 июля 2017г. № 217-ФЗ« О ведении гражданами садоводства, огородничества для собственных нужд и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федерального закона от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации", Постановления Правительства  РФ от  04.05.2012 № 442"О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", [Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 27.12.2019) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_51030/)», Постановления Правительства РФ от 10.11.2017 N 1351 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам повышения доступности энергетической инфраструктуры в отношении отдельных групп потребителей", правил охраны электрических сетей напряжением до 1000В и Устава СНТСН "Тихие зори". «Положение» дополняет и конкретизируют пункты Устава Товарищества  и требуют обязательного их исполнения.

Построенная за счет  средств членов СНТСН распределительная сеть энергопринимающих устройств членов СНТСН «Тихие зори», включая две трансформаторных подстанций, является их совместной собственностью, т.е. собственностью без определения долей членов коллектива СНТСН, выплативших в полном объеме  целевой взнос на электрификацию территории СНТСН «Тихие зори».

Определение доли в праве собственности осуществляется на основе законов Российской Федерации и Устава СНТСН.

**1. Основные положения**

1.1. Электроснабжение СНТСН "Тихие зори" осуществляется по договору энергоснабжения №ТЭО 226(абонент №21092) от 15 апреля 2010 г. с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» через присоединительную сеть ВЛ-10 кВ сетевой организации ФГУП «Энергетик», присоединительную сеть ВЛ-0.4 кВ СНТСН «Тихие зори» и садовых участков, расположенных на его территории, в соответствии с "Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений" (приложение №1 к Договору обеспечения электроснабжением садового участка).Категорийность объекта электроснабжения – третья.

СНТСН оказывает услугу по передаче электрической энергии по присоединительной сети ВЛ-0.4 кВ в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ПОТРЕБИТЕЛЮ по договору обеспечения электроснабжением садового участка (договору поручению, приложение №1 ).  
 Оплата израсходованной абонентом (СНТСН) электроэнергии с учетом технологических потерь на трансформаторной подстанции ( далее ТП) осуществляется по показаниям общего прибора учета электроэнергии, установленного на низковольтном щите ТП.

Члены товарищества через правление и председателя правления обязаны строго следить за своевременной и полной оплатой, предоставленной и потребленной электрической энергии во избежание отключения ее энергоснабжающей организацией. ФГУП «Энергетик» проверяет правильность учета электроэнергии на выводе ТП.

Вся разрешенная мощность делится между членами СНТСН и лицами, имеющими в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющиеся его членами в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости, подключенным к распределительной сети СНТСН «Тихие зори» и равна 3 кВт. Ограничение максимальной разрешенной потребляемой мощности осуществляется установкой соответствующих автоматических защитных устройств (АЗУ) перед счетчиком на щитке номиналом 20 А.

1.2. Общим собранием членов СНТ (собрание уполномоченных) от 19.03.2016г. подтверждено:

1) что с момента образования СНТ сетевой организацией ФГУП «Энергетик» (ранее ПЭТС, ГУК ПЭТС) была выделена электрическая мощность 650 кВА для электроснабжения членов товарищества, зарегистрированных собственников земельных участков, входящих в состав СНТ на момент создания.

2) полномочия председателя правления СНТ на подачу заявок на технологическое присоединение, в интересах и от имени членов товарищества, подписание договоров и документов по технологическому присоединению, в том числе Актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон с сетевой организацией, разрешений сетевой организации на опосредованное присоединение.

1.3. Ответственность за обеспечение технической эксплуатации электроустановок и электросети СНТСН возлагается на Правление товарищества, председателя правления, ответственного за электрохозяйство, которые обязаны строго выполнять при эксплуатации электроустановок требования Правил их технической эксплуатации и Правил техники безопасности.

1.4. Надежность электроснабжения абонента обеспечивается энергоснабжающей организацией (Новосибирскэнергосбыт), сетевой организации ФГУП «Энергетик», Правлением СНТСН, инженер-энергетиком, электромонтёром СНТСН в соответствии с требованиями электроприемников **третьей категории** до линии разграничения принадлежности и эксплуатационной ответственности. На указанной границе должны поддерживаться показатели качества подаваемой электроэнергии (напряжение и частота) в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97.  
1.5. Линией разграничения принадлежности и эксплуатационной ответственности между СНТСН и Потребителем электроэнергии (член СНТСН, лицо, имеющееся в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющийся его членом в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости) являются изоляторы ВЛ-0.4 кВ., установленные на опоре ВЛ-0.4 кВ. электросети СНТСН «Тихие зори». На линии разграничения принадлежности и эксплуатационной ответственности между Абонентом и Потребителем устанавливается прибор учета электроэнергии. (Постановление Правительства РФ от 10.11.2017 N 1351)

Согласно п. 8.14. в соответствии [Свода правил -](http://cnt-pischevik.ru/documents/cp_53.13330.2011.html) СП 53.13330.2019 «Планировка и застройка территории ведения гражданами садоводства. Здания и сооружения» для жилого и садового дома установление прибора учета потребляемой электроэнергии следует размещать на опорах вне пределов участка с учетом требований региональных (местных) сетевых организаций.  
1.6. Потребителям электроэнергия поставляется только для бытового потребления по договору обеспечения электроснабжения садового домика (договору поручению приложение1)   
1.7. Для электроснабжения Потребителем используется однофазное напряжение ("фаза" - "ноль").  
1.8. Подводка к участку Потребителем трех фаз и использование трехфазных счетчиков допускается.

1.9. исключен с поправкой[, утвержденной решением общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости «Тихие зори» протокол №2, пункт 2](https://www.tihiezori.ru/uploads/Устав.pdf)б) от 21 августа 2021.

1.10. При аварийном отключении электроэнергии, отключении ее в связи с ремонтными работами энергоснабжающей организацией, электросетевой организацией, Правлением СНТСН, и допущенным Потребителем нарушение Правил потребления электроэнергии энергоснабжающая организация, электросетевая организация, Правление СНТСН не несут ответственности за убытки Потребителя.

1.11. Для охраны электрических сетей напряжением до 1000 В. устанавливаются охранные зоны:

1) вдоль воздушных линий электропередачи (за исключением ответвлений к вводам в здания) в виде участка земли, ограниченного параллельными прямыми, отстоящими от проекций крайних проводов на поверхность земли (при не отклоненном их положении) на 2 м с каждой стороны;

2) Согласно п. 8.12. в соответствии [Свода правил -](http://cnt-pischevik.ru/documents/cp_53.13330.2011.html) СП 53.13330.2019 «Планировка и застройка территории ведения гражданами садоводства. Здания и сооружения» на территории ведения садоводства запрещается посадка деревьев и высокорослых кустарников под воздушными линиями на расстоянии 2 метра в обе стороны от проекции воздушных ЛЭП на землю.

3) вдоль подземных кабельных линий электропередачи в виде участка земли, ограниченного параллельными прямыми, отстоящими от крайних кабелей на 1 м с каждой стороны.

1.12. Потери в трансформаторных подстанциях и электросети Товариществаврасчете приходно - расходной сметы принимать по предыдущему году для объектов имущества общего пользования. Технологические потери в трансформаторных подстанциях и электросети ВЛ-0.4 кВ. для Потребителя утверждаются решением общего собрания Товарищества.

1.13. Товарищество не является поставщиком коммунальных услуг Потребителю, а Потребитель– не является субабонентом.

Пользование электроэнергией членами Товарищества и лицами, имеющими в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющиеся его членами в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости, является совместным и осуществляется членами Товарищества и лицами, имеющими в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющиеся его членами в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости, при оплате технологических потерь как коллективом. При этом Товарищество действует как платежный агент и заключает с Потребителем договор обеспечения электроснабжения садового домика ( договор поручение приложение № 5 настоящего положения) в соответствии с письмом МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕЕРАЦИИ от 31 марта 2014г.№ 03-11-11/14007.

1.14. Членам Товарищества и лицам, имеющим в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющиеся его членами в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости:

а) заменить электрические кабели с резиновой оболочкой, маломощные кабели и провода от опоры до ввода в домик на самонесущий изолированный провод СИП сечением 16 кв.мм (для прочности и уменьшения потерь в 3 раза, п.2.4.14, таблица 2.4.1. ПУЭ); ввод в домик от опоры до прибора учета электроэнергии должен быть прямой, видимый и без ответвлений; соединение проводов в пролете ответвления от ВЛ-0.4 кВ. к вводу прибора учета электроэнергии не допускается (подпункт 5 п. 2.4.21) ПУЭ);

б) обеспечить свободный подъезд и доступ к имуществу Товарищества для обеспечения проезда и разворота спецтехники, ремонтных работ на магистральных трубопроводах и обслуживания ЛЭП 10 кВ и ВЛ-0,4 кВ.

в) запрещается подводить ограждение участка к опоре в радиусе 0.6 метра (для доступа обслуживания электролинии ВЛ-0.4 кВ).

1.15. Монтажные работы (подключение на опоре проводов от домика ) и внутренний монтаж проводки на участке не входят в должностные обязанности ремонтного персонала Товарищества и оплачиваются собственником участка согласно прайса (приложение № 10 ) или по договоренности. Проверка ответвления от ВЛ-0.4 кВ. к вводу до щитка с прибором учета, опломбирование прибора учета электроэнергии проводится бесплатно.

Письменная заявка на вызов электрика принимается при наличии талона, подтверждающего отсутствие задолженности за потребленную электроэнергию и технологические потери, оплаты 100% членского взноса за текущий год и оплаты за электроэнергию авансом не более 100 кВт/ч.

1.16. При монтаже провода СИП сечением 16 крепление кронштейна к опоре выполнять хомутом из стальной ленты устойчивой к коррозии или анкерным зажимом к крюку, от кронштейна на домике до ввода к щитку провод СИП по деревянным конструкциям проводить в изолированной оболочке (гофре) с внешней стороны домика.

1.17. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов

потребления энергии должны быть допущенными в эксплуатацию, иметь

неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. (п. 137 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках.)

Приборы учета электроэнергии , установленные в системе АСКУЭ у Потребителя, должны быть допущенными в эксплуатацию по акту (приложение № 4 )

1.18. Для учета электрической энергии, потребляемой членами СНТСН и лицами, имеющими в собственности земельные участки на территории Товарищества, но не являющиеся его членами в расположении садоводческого некоммерческого товарищества собственников недвижимости, подлежат использованию приборы учета класса точности 2.0 и выше. ( 138 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках.)

1.19. Электропроводки к приборам учета должны отвечать требованиям, приведенным в главе 2.1 ПУЭ. Места соединения и ответвления проводов и кабелей должны быть доступны для осмотра и ремонта. (п.2.1.23 ПУЭ)

1.20. Несвоевременное внесение Потребителем платежа за потребленную электроэнергию, технологические потери и содержание энергохозяйства, которое включено в членский взнос, более 3 месяцев и другие нарушения влечет ограничение или полное отключение подаваемой электроэнергии на участок согласно «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от  04.05.2012 № 442 (абз.3 пункта 144) и письма Новосибирскэнергосбыт № ДО 156 от 12.01.2017г.

1.21. Уполномоченный представитель Товарищества составляет акт (приложение №7 и (или) № 8) в случае:

а) отключения от электросети за нарушение условий договора и последующем самовольном подключении к своей электросети;

б) подключения других потребителей без письменного разрешения правления Товарищества;

в) обнаружения уПотребителя без учетного потребления электроэнергии, изменений схемы включения расчетного прибора учета электроэнергии, его повреждения, срыва пломб, искусственного торможения диска прибора учета, а также несвоевременного сообщения о выходе прибора учета из строя;

г) оборудования скрытой электропроводки или установке приспособления, искажающего показания электросчетчика, обнаружить которое при предыдущих посещениях не представлялось возможным;

д) других нарушениях с целью снижения показаний потребления электроэнергии.

1.22. Нарушения, допущенные при пользовании электроэнергией, оформляются актом (приложение №7, №8) в присутствии уполномоченных представителей Товарищества и Потребителя. В случае отказа Потребителя(его представителя) подписать акт, об этом делается соответствующая запись в акте.

1.23. Перерасчет размера платы при нарушениях, указанных в акте п.1.18., производится как произведение мощности имеющегося оборудования и осветительных приборов и его круглосуточной работы за период с даты несанкционированного подключения и (или ) вмешательства в его работу, указанную в акте проверки, до даты устранения такого вмешательства порядке:

а) по мощности осветительных токоприемников из расчета их использования – 12 часов в сутки.

б) при наличии у Потребителя штепсельных розеток – из расчета использования 600 Вт 24 часа в сутки, а при обнаружении другого электрооборудования мощностью свыше 600 Вт – по мощности оборудования из расчета ее использования 24 часа в сутки;

в) отопительные приборы рассчитываются по мощности из расчета использования ее 24 часа в сутки;

г) нагревательные приборы для воды рассчитываются по мощности из расчета использования ее 24 часа в сутки.

При отсутствии доступа к осмотру токоприемников принимается среднестатистическая величина потребления одним потребителем за предыдущий год, утвержденная решением общего собрания.

1.24. Для ликвидации аварий на линиях электропередачи напряжением до 1000 В разрешается вырубка отдельных деревьев на участках садоводов и в лесных массивах, прилегающих к трассе этих линий (ВЛ к насосной) , с оформлением в установленном порядке лесорубочных билетов (ордеров) и с очисткой мест рубки от порубочных остатков.

1.25. Расстояние от кабеля до места производства земляных работ определяется в каждом отдельном случае ответственным за электрохозяйство СНТСН, эксплуатирующей кабельную линию электропередачи.

1.26. При невозможности соблюдения условий, обеспечивающих безопасность работ, с участка электрической сети должно быть снято напряжение.

1.27. СНТСН, эксплуатирующее электрические сети, имеет право приостановить работы в охранной зоне линий электропередачи, выполняемые другими организациями с нарушением Правил.

1.28. Должностные лица и граждане, виновные в невыполнении требований Правил охраны электрических сетей напряжением до 1000 В., а также в нарушении нормальной работы электрических сетей напряжением до 1000 В., привлекаются к ответственности в установленном порядке.

1.29. Плановое отключение электрической энергии для проведения

заявочных ремонтных работ и подключения Потребителей:

а) летом понедельник - с 1 по 12 квартал с 18:00 до 21:00; осенью с 17:00 до 20:00

б) летом четверг - с 13 по 21 квартал с 18:00 до 21:00 ; осенью с 17:00 до 20:00

Замена дефектных электроопор и монтаж проводов СИП проводится в рабочие дни недели, но не более 3 часов на одном квартале.

**2. Права и обязанности Правления и Потребителя.**

2.1. Права и обязанности Правления СНТСН.

2.1.1. Правление СНТСН, ( ответственный за электрохозяйство СНТСН, электротехнический ремонтный персонал) имеет право:

а) отключать электроэнергию для выполнения необходимых работ в электросети;

б) отключать Потребителя от электроэнергии для собственных нужд на основании письменного заявления собственника, предоставленного в правление Товарищества с указанием даты и времени;

в) лишать Потребителя права пользования электросетью СНТСН и потребления электроэнергии в связи с нарушением, указанном в правилах полного и (или)частичного ограничения режима потребления электрической энергии (постановление Правительства РФ от04.05.2012г № 442), а также в случае исключения из товарищества и отказа заключения договора о праве пользования инфраструктурой и имуществом общего пользования;

г) проводить проверку ответвления от ВЛ-0.4 кв. к вводу до щитка с прибором учета, опломбирование прибора учета электроэнергии.

2.1.2. Правление СНТСН обязано:  
1) обеспечивать техническую эксплуатацию электроустановок СНТСН в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок (ПТЭЭ) и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок (ПТБ);  
2) осуществлять проверку у Потребителей показаний потребленной электроэнергии по прибору учета, наличие и исправность пломб на приборах учета Потребителя и СНТСН, вводных автоматических выключателей (автоматов), соответствующих разрешенной мощности потребления, токораспределительной сети (ТРС) ВЛ-0.4 кв. Товарищества на соответствие техническим требованиям, требованиям технической и пожарной безопасности;  
3) осуществлять внеплановую поверку электросчетчиков в установленном порядке;  
4) прекращать подачу электроэнергии после письменного уведомления в случаях:  
 а) подключения токоприемников помимо прибора учета (хищение), неопломбированного или с нарушением пломбы прибора учета, а также при использовании прибора учета класса точности 2,5;   
 б) отказа в допуске к электросети Потребителя представителей СНТСН (членов правления), прибывших для проверки электросетей, контролеров учета электроэнергии;

в) нарушения правил монтажа согласно ПУЭ;   
 г) самовольного подключения Потребителя к электросети товарищества;  
 д) возобновлять подачу электроэнергии Потребителю, допустившему нарушение Правил потребления электроэнергии, только после устранения им обнаруженных нарушений или неисправностей электросети, а также при условии погашения задолженности по оплате потребленной электроэнергии с учетом потерь в электросетях и в трансформаторных подстанциях, в том числе перерасчета оплаты в соответствии с действующими нормативами, оплаты затрат на отключение и подключение к электросети;

5) временно прекращать подачу электроэнергии без предупреждения при обнаружении угрозы возникновения аварии, пожара или опасности для жизни и здоровья людей;

6) внедрить автоматизированную систему коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) с минимальным набором функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), установить у Потребителей приборы учета электроэнергии с устройствами, предназначенных для удаленного и (или) автоматизированного введения ограничения режима потребления электрической энергии (Федеральный закон от 27.12.2018 г. N 522-ФЗ, Свод правил СП53.13330.2019).

7) С введением АСКУЭ в эксплуатацию коммерческий учет электроэнергии вести по прибору учета электроэнергии, установленного на границе эксплуатационной ответственности.

8) Правление обязано предварительно (не менее чем за пять рабочих дней) предупредить о возможном введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления. В уведомлении (приложение №6) указать информацию о состоянии задолженности Потребителя за электрическую энергию, технологические потери, а также о предполагаемом сроке введения ограничений режима потребления (абз.2, п.7,ст.38 Федерального закона от 26.03. 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"

2.2. Права и обязанности Потребителя.  
2.2.1. Потребитель обязан:  
1) ежемесячно производить оплату потребленной электроэнергии согласно показаниям счетчика по установленному тарифу с учетом оплаты дополнительного платежа на технологические потери ( в трансформаторе, в электросетях ВЛ-0.4кВ. СНТСН) и аванс не более 100 кВт/ч;

2) нести финансовую солидарную ответственность по содержанию и эксплуатации электрохозяйства;  
3) обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемой электросети, приборов и оборудования, применять электрооборудование только заводского изготовления.  
4) использовать прибор учета электроэнергии, разрешенный к применению для бытовых нужд класса точности 1.0 или 2.0; при замене прибора учета электроэнергии предъявлять паспорт прибора учета или акт поверки;

5) незамедлительно сообщать в правление СНТСН о неисправностях в работе счетчика;  
6) беспрепятственно предоставлять должностным лицам электроснабжающей организации, электросетевой организации, ответственному за электрохозяйтво и членам правления, контролёру по приборам учета электроэнергии доступ к электроустановкам, приборам учета и схемам учета электроэнергии, находящимся в жилых и хозяйственных строениях;

7)осуществлять за свой счет по прайсу на электромонтажные работы (приложение № 10) обслуживание участка от ВЛ-0.4 кВ. до ввода в садовый дом, внутреннюю электропроводку, установку приборов учета и других электроприборов;  
8) производить обрезку разросшихся деревьев и кустарников, находящихся в охранной зоне электролиний на 2 метра от нижнего провода линии ВЛ-0.4 кВ. и отвода от опоры в дом;

9) устанавливать дополнительный столб, если между домом и ближайшей опорой более 15 м. (для исключения значительного провиса или даже обрыва проводов под нагрузкой – ледяной, снеговой, ветровой). Минимальное расстояние по высоте от проводов : проезжей части – 6 м., тротуара – 3,5 м..Максимальное расстояние от изоляторов на опоре до кронштейна на вводе в дом не более 10 м. Высота точки присоединения трех-однофазной линии к потребителю (дому) – от 2,75 м. или более, при необходимости.

10) перед монтажом счетчика проверять срок государственной проверки; (На пломбе должна стоять дата проверки. Срок давности государственный поверки не должен быть выше 1 года для 3-х фазных счетчиков, 2 года для однофазных.)

н) прибор учета электроэнергии устанавливать на первом этаже в доступном месте от 0,8 до 1,7 метра горизонтально поверхности согласно правилам п.1.5.27, 1.5.29 ПУЭ;

11) соблюдать правила ПУЭ выполняя коммутацию входной и выходной цепи прибора учета электроэнергии,

12) устанавливать  защитное заземление, которое позволяет в случае перекоса фаз или короткого замыкания обезопасить всю электронику в доме;

13) монтаж проводов СИП сечением 16 кв.мм от опоры до прибора учета электроэнергии выполнять цельным, прямым, видимым, без ответвлений;

14) входную токовую цепь перед прибором учета электроэнергии подключать к автоматическому защитному выключателю( АЗУ) не более 20 А с опломбированием коробки;

15) на предоставленному ему в пользование земельного участка, по которому проходит линии электропередачи напряжением до 1000 В, принимать все зависящие от него меры, способствующие обеспечению сохранности этих линий.

16) на впервые подключаемый участок к электросети СНТСН «Тихие зори» оформить документацию в следующем порядке:

а)  заявление на подключение электричества;

б) план расположения энергопринимающего устройства;

в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к приборам противоаварийной автоматики;

г)сдача работ представителям электросетей СНТСН «Тихие зори»;

д) акт осмотра (обследования) вводного устройства и узла учета;

е)  договор на электроснабжение садового домика (договор поручение), акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон;

17) Потребитель, обнаруживший оборванный, лежащий на земле или провисший провод воздушной линии электропередачи, а также опасность падения опор или обрыва проводов, обязан немедленно сообщить об этом председателю правления.

18) Потребитель электрической энергии, имеющий задолженность по оплате потребленной электроэнергии и технологических потерь при возникновении предусмотренных порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии обязан совершить действия по самостоятельному обеспечению введения ограничения режима потребления электрической энергии (разрешается пользоваться только электроосвещением) или обеспечить доступ уполномоченных лиц СНТСН к своим энергопринимающим устройствам, с использованием которых вводится ограничение режима потребления электрической энергии, для введения такого ограничения.

При неоднократном возникновении оснований в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) для введения ограничения режима потребления электрической энергии, и нарушении им обязанностей по осуществлению действий по самостоятельному обеспечению введения ограничения режима потребления электрической энергии уполномоченное лицо СНТСН устанавливает технические средства удаленного ограничения при их отсутствии. Указанный потребитель обязан по требованию правления СНТСН обеспечить доступ к местам установки технических средств удаленного ограничения и возместить расходы СНТСН на установку указанных технических средств удаленного ограничения. (Федеральный закон от 27.12.2018 N 522-ФЗ)

2.2.2. Потребитель имеет право:  
1) использовать электроэнергию в бытовых целях в необходимом ему количестве в пределах лимита разрешенной мощности;  
2) производить сверку расчетов за электроэнергию с бухгалтером СНТСН;  
3) производить, при необходимости, подключение электросварочной аппаратуры к общей электросети помимо прибора учета (со столба) только по письменному заявлению в правление СНТСН и письменному разрешению правления с обязательной оплатой использованной электроэнергии с учетом мощности подключавшейся аппаратуры и времени ее работы;

4) обжаловать действия и решения должностных лиц на общем собрании, заседании правления СНТСН, нарушающие права Потребителя, а при неудовлетворительном решении общего собрания, правления - в суд.

2.2.3. Потребителю запрещается:  
1) нарушать проектные требования при монтаже электросети на своем садовом участке;  
2) самовольно подключать свой участок к электросети СНТСН;  
3) подключать электронагрузку сверх разрешенной нормы 3 кВт;

4)подключать третьих лиц без разрешения Правления;  
5) увеличивать разрешенное значение токов  автоматов и других защитных устройств свыше 20 А.;  
6) применять самодельные нагревательные и отопительные электроприборы.  
7) самостоятельно, без уведомления Правления, менять свой прибор учета электроэнергии (электросчетчик), изменять схему его присоединения;

8) подводить ограждение участка к опоре в радиусе 0.6 метра (для доступа обслуживания электролинии ВЛ-0.4 кВ).

9) набрасывать на провода, приставлять и привязывать к опорам и проводам посторонние предметы, влезать на опоры, загромождать подходы к ним и сбрасывать на провода снег с крыш зданий;

10) сбрасывать большие тяжести (свыше 5 т), выливать растворы кислот, щелочей и солей, устраивать всякого рода свалки на трассе кабельных линий электропередачи;

11) открывать шкафы электрощитовых сооружений, производить подключения и переключения в электрических сетях, разводить огонь вблизи вводных и распределительных устройств, воздушных линий электропередачи и в охранных зонах кабельных линий электропередачи;

12) выполнять работы вблизи воздушных линий электропередачи с использованием различных механизмов допускается только при условии, если расстояние по воздуху от механизма или от его подъемной либо выдвижной части, а также от поднимаемого груза в любом их положении (в том числе и при наибольшем подъеме или вылете) до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее 1,5 м.

13) использовать в качестве отопления стационарное энергоемкое электрооборудование.

**3. Порядок расчетов и платежей**

3.1. Расчетный период для оплаты электроэнергии устанавливается в один календарный месяц по состоянию на первое число месяца, следующего за отчетным.  Потребитель обязан оплатить потребленную электроэнергию с указанием показаний прибора учета электроэнергии и технологических потерь отдельной квитанцией. Срок внесения платежей - до 7-го числа месяца следующего за истекшим периодом. Допускается авансовая оплата электроэнергии не более 100 кВт.ч. в месяц.  
3.2. Потребитель обязан оплатить потребленную электроэнергию с отметкой  показаний индивидуального счетчика в Членской книжке садовода по тарифам на день платежа, установленным департаментом по тарифам по Новосибирской области, а также осуществлять дополнительные платежи электроэнергии с учетом технологических потерь в электросетях и в трансформаторных подстанциях. Дополнительные платежи на технологические потери электроэнергии учитываются отдельно при оплате за потребленную электроэнергию.

Величина технологических потерь и пени за просрочку оплаты потребленной электроэнергии начисляется в соответствии с решением общего собрания членов СНТСН.   
3.3. Расход электроэнергии определяется Потребителем самостоятельно по разнице показаний индивидуального счетчика на день оплаты и ранее оплаченного показания. Оплата осуществляется через банк на расчетный счет СНТСН или через систему «Город». При безналичном расчете счет-квитанцию за потребленную электроэнергию выписывает сам Потребитель. Сверку расчетов за электроэнергию необходимо проводить ежегодно.

3.4. Оплату задолженности по электроэнергии за предыдущие годы от Потребителя, не имеющего прибора учета электроэнергии или не предоставившего показания старого электросчетчика при замене на новый, а также оплату за электроэнергию по старому прибору учета электроэнергии класса точности 2,5 за период с последней даты оплаты и по настоящее время, за отсутствие показаний электроэнергии за предыдущий год принимать по среднестатистической величине потребления электроэнергии товарищества собственников участков, потребляющих электроэнергию, за предыдущий год по тарифу на момент оплаты.

3.5. СНТСН оплачивает ежемесячно аванс за электроэнергию ОАО «Новосибирскэнергосбыту» из фонда непредвиденных расходов сметы с последующим возмещением при оплате электроэнергии Потребителями.   
3.6. Льготы по оплате потребляемой электроэнергии, установленные

законодательством РФ для отдельных категорий граждан по месту жительства, в садоводческом товариществе не действуют.

3.7. Разноску показаний электроэнергии, снятые контролерами по учету электроэнергии производит бухгалтер (специалист по работе с садоводами).

**4. Регламент формирования и работы групп по учету электроэнергии, задачи и обязанности ответственных лиц по электричеству.**

4.1. Все участки в СНТСН «Тихие зори», подключенные к ВЛ 0,4кВ и потребляющие электроэнергию   конструктивно распределены на группы (фидер №1, фидер №2, фидер №3, фидер №4, фидер №5, фидер №6, фидер №7, фидер №8) на ТП 206 и (фидер №1, фидер №2, фидер №3, фидер №4, фидер 5) на ТП 205.

4.2. Задача ответственного за энергохозяйство СНТ не менее 1 раза в месяц контролировать показания на общем счетчике, установленном на выходе ТП, насосной, в доме сторожа, ИП. Периодичность контрольных проверок может меняться по мере накопления опыта.

4.3. Задача контролёра по приборам учета электроэнергии ежегодно снимать показания прибора учета электроэнергии, бухгалтеру отслеживать задолженность членов СНТСН. При возникновении значительной задолженности, производить контрольную сверку показаний индивидуальных приборов учета и уведомлять неплательщиков о погашении задолженности.

**5. Порядок внесения изменений в положение Товарищества.**

5.1. Изменения и дополнения настоящего положения могут быть внесены только решением общего собрания членов Товарищества.

5.2. Решение о принятии изменений или дополнений в настоящее положение принимается Общим собранием членов Товарищества простым большинством голосов.

5.3. Предложения по изменению или дополнению настоящего положения могут быть инициированы как одним или несколькими членами Товарищества .

5.4. Инициатор формулирует свои предложения в виде конкретного изменения или дополнения текста соответствующего раздела настоящего положения,  отдельно прилагает обоснование вносимых изменений и дополнений и   передает в Правление Товарищества. Предложения по изменениям и/или дополнениям положения должны быть переданы в Правление не позднее чем за два  месяца до даты очередного общего собрания членов Товарищества.

5.5. Правление не менее чем за полтора  месяца до общего собрания Товарищества, доводит полученные  письменные предложения и их обоснование до всех членов через сайт.

5.6. Члены правления проводят обсуждение полученных предложений по своей улице и вырабатывают по ним решение о принятии этого предложения на общем собрании членов Товарищества.

5.7. Предложение о внесении изменений с конкретным текстом изменений принимает Правление и вносит в повестку дня общего собрания членов Товарищества.

5.8. Дополнение  является  неотъемлемой частью настоящего Положения с даты  принятия его общим собранием членов Товарищества.

5.9. В текст Положения могут вноситься изменения не меняющие сути и не ущемляющие права и интересы большинства членов СНТСН и граждан, ведущих садоводство в индивидуальном порядке.

**6. Заключительные положения .**

6.1. Настоящая редакция Положения вступает в силу со дня утверждения решением общего собрания членов Товарищества «Тихие зори»

6.2. Если в результате изменения законодательства и нормативных актов РФ отдельные статьи настоящего Положения вступают в противоречие с ними, указанные статьи утрачивают силу и до момента внесения изменений в Положение Правление руководствуется действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации. В этом случае Положение может быть изменено решением правления Товарищества. При этом нового утверждения настоящего Положения общим собранием не требуется.

6.3. Настоящее Положение является открытым документом, доводится до сведения Потребителей на сайте СНТ «Тихие зори», находится в комнате правления Товарищества и доступно для ознакомления в рабочее время.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Приложение №1Договор обеспечения электроснабжением садового участка№ (Договор поручение). Акт о технологическом присоединении садового участка. Акт балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон
2. Приложение № 2Ведомость контрольного снятия показаний приборов учета электроэнергии на 202\_\_ г.
3. Приложение № 3 Заявка снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем.
4. Приложение № 4 Акт допуска прибора учета в эксплуатацию.
5. Приложение № 5 Технические условия для присоединения к электрической сети   
   СНТСН «Тихие зори».
6. Приложение № 6 Уведомление о введении ограничения режима электропотребления.
7. Приложение № 7 Приложение № 7 АКТ проверки технического состояния линейного ответвления от ВЛ-0.4 кв. к вводу до прибора учета электроэнергии и технического состояния учета электроэнергии садового участка .
8. Приложение № 8 Акт выявления факта нарушения условий договора, подключения к электросетям без приборов учета электроэнергии на садовом участке №.
9. Приложение № 9 Акт соблюдения самоограничения.
10. Приложение № 10 НАРЯД-ДОПУСК № для работы в электроустановках
11. Приложение № 11 Перечень работ выполняемых в порядке текущей эксплуатации в электроустановках до 1000 В.
12. Приложение №12Прайс электромонтажных работ в СНТ «Тихие зори».
13. Приложение № 13 Перечень СИЗ и сроки поверки.
14. Приложение № 14 Предписание уведомление (О нарушении пунктов положения «Об энергоснабжении СНТ»).