

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 10008

г. Краснодар

«01» Мая 2008 г.

Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора филиала ОАО «НЭСК» «Краснодарские городские электрические сети» Лежейко Аллы Петровны, действующей на основании доверенности № 9.НЭ-22/10 от 31 декабря 2007 г., с одной стороны, и С.Н.Т. «Вестерн»

именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице председателя Семекца Николая Садороновича действующего Устава рег. 241 от 17.10.1995г. с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

- 1.1. Предметом настоящего договора является подача «Продавцом» электроэнергии и мощности на условиях и количестве, определенных настоящим Договором, в пределах мощности, разрешенной техническими условиями на присоединение, а также урегулирование отношений, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению и оплате «Покупателем» приобретаемой электроэнергии (мощности) и оказанных услуг.
- 1.2. Качество электроэнергии должно соответствовать ГОСТ 13109-97 в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства.

2. Права и обязанности сторон

2.1. «Продавец» обязан:

- 2.1.1. Подавать «Покупателю» электроэнергию и мощность, в соответствии с договорными объемами электропотребления (Приложение № 1) в пределах мощности, разрешенной техническими условиями на присоединение.
- 2.1.2. В случаях перерывов в подаче электроэнергии, при установлении вины «Продавца», возместить «Покупателю» причиненный ущерб за исключением случаев, предусмотренных в п. 2.2.5 настоящего Договора.
- 2.1.3. В случае нарушения «Покупателем» условий договора энергоснабжения письменно уведомлять его об ограничении режима потребления с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого вселения ограничения режима потребления.
- 2.1.4. Решать с сетевой организацией вопросы, связанные с обслуживанием, проведением планово-предупредительного ремонта электросетей и электроустановок, а также производением необходимых отключений и опломбированием электрооборудования по заявке «Покупателя».

2.2. «Продавец» имеет право:

- 2.2.1. Проверять работу расчетных узлов учета электроэнергии и снимать показания расчетных приборов учета у «Покупателя» и его субабонентов в рабочее время.
- 2.2.2. Выдавать «Покупателю» обязательные для исполнения предписания о совершенствовании системы учета электроэнергии, о сроках её ремонта и госповерки.
- 2.2.3. Составлять акты о неучтенном потреблении электрической энергии при обнаружении:
- изменений в схеме включения расчетного учета электроэнергии, повлекших за собой недоучет отпущенной электроэнергии;
 - несанкционированного подключения нагрузок помимо расчетного узла учета электроэнергии;
 - повреждения, отсутствия или фальсификации пломб на вводных устройствах или расчетных приборах учета - счетчиках, измерительных трансформаторах и контрольно-измерительных приборах, ВПУ, входящих в систему учёта, на испытательных блоках или других механических устройствах, препятствующих доступу в измерительные цепи приборов расчетного учета;
 - неисправности расчетных приборов учета;
 - самовольной замены вводных коммутационных аппаратов, электросчетчика, трансформаторов тока и напряжения.
- 2.2.4. На основании составленных актов производить расчет стоимости выявленного объема безучетного потребления электрической энергии:
- по коэффициенту недоучета, выявленному представителями «Продавца» в результате замеров измерительными приборами, указанными в акте;
 - по установленной мощности токоприемников и числу часов работы;
 - при невозможности определения установленной мощности токоприемников - по установленной мощности силовых трансформаторов (Приложение № 7).
- Расчет производится по тарифу, действующему на момент выявления нарушения, за все время со дня последней технической проверки узла учета, оформленной актом установленной «Продавцом» формы, в пределах срока исковой давности.
- 2.2.5. Вводить ограничения режима потребления электрической энергии в случаях:
- ненадлежащего исполнения денежных обязательств, установленных договором;

- ухудшения показателей качества электроэнергии по вине «Покупателя» до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок «Продавца» и других потребителей электроэнергии;
- недопуска представителя «Продавца» к электроустановкам «Покупателя» или приборам учёта электроэнергии;
- непредставления показаний расчетных приборов учета в течение двух и более расчетных периодов, предусмотренных договором;
- присоединения токоприемников помимо расчетного учета электроэнергии, нарушения схемы учета, целостности пломб и иных средств маркировки;
- увеличения мощности сверх разрешенной техническими условиями на присоединение;
- неоплаты начислений по акту, составленному на основании п. 2.2.3 настоящего договора;
- неисполнения предписаний «Продавца» в установленный срок.

Частичное ограничение режима потребления вводится при условии письменного уведомления «Покупателя» не менее чем за 5 рабочих дней.

В случае непогашения «Покупателем» задолженности в полном объеме или в случае невыполнения иного требования, указанного в уведомлении, через 3 рабочих дня вводится полное ограничение режима потребления.

В случае исполнения «Покупателем» требования о погашении задолженности в период ограничения режима потребления подача электроэнергии возобновляется в течение 24 часов с момента получения «Продавцом» подтверждения факта оплаты.

2.2.6. Требовать возмещения затрат, понесенных «Продавцом» в связи с введением ограничения режима потребления, примененного в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Покупателем» своих обязательств, и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.7. При отсутствии от «Покупателя» заявок о планируемом объеме потребления на следующий год, устанавливать договорные объемы потребления на уровне текущего года.

2.3. «Покупатель» обязан:

2.3.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и договорные величины электропотребления и мощности.

2.3.2. Обеспечивать беспрепятственный доступ в рабочее время представителям «Продавца» к приборам учета электроэнергии и другим техническим средствам расчетного учета электрической энергии и мощности для контроля соблюдения договорных условий и режимов электропотребления.

2.3.3. Обеспечивать сохранность пломб, установленных на приборах и схемах учета, находящихся на балансе Покупателя. Незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) сообщать «Продавцу» обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учёта электрической энергии.

2.3.4. Проводить 1 раз в месяц с «Продавцом» сверку расчетов за электроэнергию.

2.3.5. Выполнять все указания в части ограничения потребления электроэнергии и мощности, соблюдать условия компенсации реактивной мощности (Приложение № 5).

2.3.6. На 10 часов последнего числа расчетного месяца снимать показания приборов учета и к 10 часам 01 числа месяца, следующего за расчетным, представлять «Продавцу» снятые показания, заверенные подписью руководителя, лица, ответственного за электрохозяйство, и печатью «Покупателя».

2.3.7. Уведомлять потребителей (субабонентов), опосредованно подключенных к сетям «Покупателя», о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, незамедлительно после получения уведомления от «Продавца».

2.3.8. Представлять «Продавцу» заявку на договорный объем потребления электрической энергии (мощности) с ежемесячной детализацией не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов. При отсутствии заявки «Покупателя» договорный объем считается установленным сторонами в размере предыдущего периода.

2.4. «Покупатель» имеет право:

2.4.1. Получать по письменным запросам разъяснения и консультации по вопросам пользования электроэнергией.

2.4.2. Представлять разногласия на составленные акты о неучтенном потреблении электрической энергии в течение 10 дней со дня его составления.

2.4.3. Требовать от «Продавца» ежемесячного проведения сверки расчетов за использованную электроэнергию.

2.4.4. Заявлять «Продавцу» об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибках не освобождает от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

2.4.5. Перейти на обслуживание к иному продавцу электрической энергии при условии соблюдения требований, установленных Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

2.4.6. Разрабатывать и представлять на согласование «Продавцу» Акт технологической и аварийной брони.

3. Учет и контроль за электропотреблением

3.1. Разрешенная к использованию мощность 68 кВт.

3.2. По надежности схема электроснабжения «Покупателя» соответствует III категории. Режим работы «Покупателя» с 0 ч. до 24 ч. рабочих дней 30.

3.3. Границы ответственности за состояние и обслуживание электросетей и электроустановок устанавливаются актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение № 4).

При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь в сетях от места установки этих приборов до границы балансового разграничения (Приложение № 8).

3.4. Количество отпущенной «Покупателю» электроэнергии определяется по показаниям расчетных приборов учета, предоставленным «Покупателем» «Продавцу».

При использовании в схеме учета измерительных трансформаторов, количество отпущенной «Покупателю» электроэнергии определяется как разница показаний расчетного прибора учета, умноженная на расчетный коэффициент (Приложение № 2).

3.5. В случае непредставления «Покупателем» показаний расчетных электросчетчиков расчет производится:

- по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период;
- по истечении одного расчетного периода, расход электроэнергии определяется «Продавцом» по разрешенной (установленной) мощности токоприемников и числу часов работы «Покупателя» до представления показаний расчетных приборов учета.

3.6. При временном нарушении схемы учета не по вине «Покупателя», расчет за потребленную электроэнергию производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению «Продавца». При этом период расчета по среднесуточному расходу не должен превышать одного месяца, в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен.

4. Порядок расчета за электроэнергию

4.1. Расчетным периодом принимается 1 месяц.

4.2. Расчет за электроэнергию производится «Продавцом» по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с положениями Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

Оплата производится платежными поручениями, платежными требованиями с акцептом, платежными требованиями без акцепта, наличными в кассу «Продавца» (нужное подчеркнуть):

_____ числа расчетного месяца в размере _____ % договорной величины электропотребления;
_____ числа расчетного месяца в размере _____ % договорной величины электропотребления;
_____ числа расчетного месяца в размере _____ % договорной величины электропотребления.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет «Продавца».

При расчетах платежными требованиями без акцепта «Покупатель» в трехдневный срок с момента подписания настоящего договора предоставляет «Продавцу» договор банковского счета, содержащий условие о безакцептном списании денежных средств за электроэнергию.

4.3. Окончательный расчет за истекший расчетный период производится не позднее 20 числа месяца следующего за расчетным.

Расчет производится согласно счетам и счетам-фактурам, выписанным «Продавцом».

В случае неуказания в платежном документе назначения платежа, при наличии задолженности по исполнению денежных обязательств по настоящему договору, сумма произведенного «Покупателем» платежа полностью погашает, прежде всего, имеющуюся задолженность, а в оставшейся части – текущий платеж.

4.4. Отклонения фактического потребления электроэнергии и мощности от договорных величин «Покупатель» оплачивает «Продавцу» в соответствии с действующим законодательством.

4.5. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5. Ответственность сторон. Порядок рассмотрения споров

5.1. При прекращении подачи электроэнергии в соответствии с п. 2.2.5 настоящего договора, «Продавец» несет ответственности за убытки, порчу, недовыпуск продукции.

5.2. Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по договору, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера.

5.3. Все споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются в Арбитражном суде Краснодарского края.

6. Срок действия договора

6.1. Настоящий договор действует с «01» мая 2008 года по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия от одной из сторон не поступит заявление о расторжении, оформленное в установленном порядке.

6.2. Настоящий договор расторгается по согласованию сторон при условии выполнения сторонами всех обязательств.

7. Прочие условия

7.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых находится у «Продавца», а другой у «Покупателя».

7.2. Все приложения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и составляют с ним единое целое.

- 7.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.
- 7.4. Изменение или расторжение настоящего договора не освобождает стороны от обязанности проведения взаимных расчетов за проданную (поставленную) электроэнергию и мощность.
- 7.5. При исполнении настоящего Договора, а также решении вопросов, не предусмотренных настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8. Приложения

- Приложение 1 Договорный объем потребления электроэнергии и мощности на 200 8 г.
- Приложение 2 Перечень расчетных приборов учета, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электроэнергию.
- Приложение 3 Перечень потребителей (субабонентов), опосредованно присоединенных к сетям Покупателя.
- Приложение 4 Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.
- Приложение 5 Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии Покупателя.
- Приложение 6 Перечень и режимы работы электронагревательных установок для отопления и горячего водоснабжения.
- Приложение 7 Присоединенная мощность трансформаторов и высоковольтных электродвигателей.
- Приложение 8 Расчет потерь электроэнергии.
- Приложение 9 Список должностных ответственных лиц.
- Приложение 10 Акт согласования технологической и аварийной брони.
- Приложение 11 Графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

«Продавец»:
ОАО «НЭСК»
350049 г.Краснодар, ул. Северная, 247

По вопросам исполнения договора обращаться:
в филиал ОАО «НЭСК» «Краснодарские
городские электрические сети»
350062, г. Краснодар, ул. Каляева, 261
Оплату производить по следующим реквизитам:
р/с 40702810600170013960

к/с 30101810400000000713

ОКОНХ 11170 ОКПО 03216427

ИНН 2308091759 КПП 231102001

в Юго-Западном филиале ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»

г.Краснодар, БИК 040349713

Прикубанское отделение 220-30-15, 221-47-72, 221-03-66

Западное отделение 253-84-69, 216-83-71, 216-83-72

Центральное отделение 253-84-57, 226-90-37, 226-46-27

Карасунское отделение 232-82-31, 260-11-42, 260-33-91

«Покупатель»: 350058
ул. Северная №244 каб. 22
Карасунского округа г. Краснодара
р.с. 40703810730400154155
Бик 040349602
ОСБ Карасунский банк СБРФ
№ 8280 г. Краснодар. ОКПО 44801175
ОКОНХ 21100. г.т. 232. 65. 97.
ИНН 2312063000 Карасунское
ОСБ 861910133
р.с. 40703810730400154155
телефон 232. 65. 97; 2. 900. 586.
гор. Краснодар
округ Карасунский
вид финансирования Козрасед.

«Продавец» ДОГОВОР СОГЛАСОВАН
начальник Карасунского отделения

«Покупатель»:

« » 200 г.

2008

Начальник договорного отдела

2008

Юридический отдел

2008



2008 г.

м.п.

Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения
от 01.05.2008 № 10008 (далее – Договор)
(об изменении величины максимальной мощности)

г. Краснодар

«___» _____ 2013 года

ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора филиала ОАО «НЭСК» «Краснодарэнергосбыт» Базылевой Юлии Владимировны, действующей на основании доверенности от 08.02.2012 № 12.НЭ-18/007, с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Ветеран», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя правления Васильевой Натальи Владимировны, действующей на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, в связи с увеличением величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Стороны заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения в Договор в части приложений:
 - 1.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность» согласовать в редакции приложения 1 к настоящему дополнительному соглашению.
 - 1.2. Приложение № 3 «Расчет потерь электроэнергии» дополнить расчетом потерь в соответствии с приложением 2 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с **01 января 2013 г.**
3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора.
4. Приложения к дополнительному соглашению:

Приложение: Приложение 1 «Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность» на 1 л. 2 экз.
Приложение 2 «Расчет потерь электроэнергии» на 1 л. 4 экз.

Подписи Сторон:

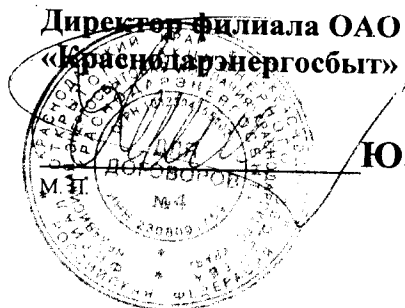
«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

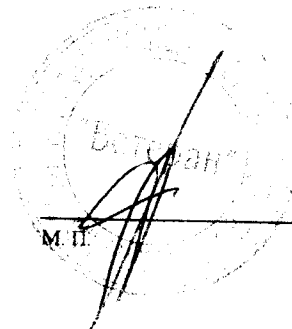
ОАО «Независимая энергосбытовая
компания Краснодарского края»

Садоводческое некоммерческое
товарищество «Ветеран»

Директор филиала ОАО «НЭСК»
«Краснодарэнергосбыт»



Ю. В. Базылева



Н. В. Васильева

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№ п/п	Наименование точки поставки	Для расчета потерь в трансформаторах		Для расчета потерь в линии				Количество часов работы (активной деятельности) в день	Количество дней работы в расчетном периоде
		Номинальная мощность трансформатора S _н , кВА	Напряжение кВ	Марка	Длина L, м	Сечение S, мм ²	Напряжение U, кВ		
1.	На линейном разъединителе РЛНД ПС 35/10 "БФ" БФ-5 ТП-131п Садоводческое товарищество п. Пригородный	400	10	СИП	10	70	0,38	24	31

1. Расчет производится по методике: «Методика расчета потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета».

2. Расчет:

2.1. Расчет потерь электроэнергии в силовом двухобмоточном трансформаторе.

$$\Delta W_{\text{тр}} = T_p \Delta P_{\text{к.з}} K_3^2 K_\phi^2 + \Delta P_{\text{х.х}} t, \text{ кВт.ч}$$

где:

$\Delta P_{\text{к.з}}$ - потери мощности короткого замыкания в трансформаторе согласно паспортным данным кВт;

$\Delta P_{\text{х.х}}$ - потери мощности холостого хода в трансформаторе согласно паспортным данным, кВт;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) под нагрузкой в расчетном периоде, ч;

t - число часов работы трансформатора под напряжением за расчетный период с учетом отключений трансформатора, час;

K_3 - коэффициент загрузки трансформатора;

K_ϕ - коэффициент формы графика, равен 1,15 для уровня напряжения 0,4-10 кВ.

Расчет K_3 выполняется следующим образом

$$K_3 = \frac{W_{\text{акт}}}{S_n T_p \cos \varphi},$$

где: $W_{\text{акт}}$ - расход электроэнергии по активным счетчикам, кВт.ч.

S_n - номинальная мощность трансформатора (паспортные данные), кВа;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности, берется расчетным, либо, при отсутствии такового, принимается равным показателю, указанному в договоре энергоснабжения.

$$\cos \varphi = \frac{P}{S} = \frac{W_{\text{акт}}}{T_p S},$$

где: P - активная мощность, кВт;

S - полная мощность за расчетный период, кВа.

При отсутствии приборов учета реактивной энергии для субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии и отсутствии коэффициента активной мощности в договоре энергоснабжения, объем потребления реактивной энергии определяется как:

- для коммунально-бытовой нагрузки 0,2 от потребляемой активной энергии ($\cos = 0,98$)

- для мелкомоторных потребителей - 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$)

- для промышленных и приравненных к ним потребителей - 0,9 ($\cos=0,75$) от потребления активной энергии;

- для перепродавцов электроэнергии и производственных нужд сельскохозяйственных потребителей – 0,8 (cos = 0,78) от потребления активной энергии;
- для тяговых подстанций железнодорожного транспорта на переменном токе – равным потреблению активной энергии – 1 (cos = 0,7), на постоянном токе – равным 0,5 от потребления активной энергии (cos= 0,89).

2.2. Расчет потерь для линий электропередачи СН1.СН2.НН.

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_{л}^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} R_{л} K_{\varphi}^2, \quad \text{кВт.ч}$$

2.3. Расчет потерь для линий электропередачи НН (0,22 кВ)

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_{\varphi}^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} 2R_{л} K_{\varphi}^2, \quad \text{кВт.ч}$$

- где: $W_{акт}$ - расход электроэнергии по показаниям прибора учета, кВт.ч;
 T_p - количество часов работы (активной деятельности) в расчетном периоде, ч;
 K_{φ} - коэффициент, учитывающий формы графика за расчетный период;
 $R_{л}$ - сопротивление линии, Ом;
 $U_{л}$ - напряжении питающей линии (линейное), В;
 $\cos \varphi$ - коэффициент активной мощности.
 Расчет сопротивления питающей линии:

$$R_{л} = \frac{\rho_{л} \cdot L_{л}}{S}, \quad \text{Ом}$$

где: $\rho_{л}$ - удельное сопротивление материала провода, Ом мм²/м;

$$\rho_{медь} = 0,0185 \quad \rho_{алюмин} = 0,0290;$$

$L_{л}$ - протяженность проводника линии, м;

S - сечение питающей линии, мм².

«Гарантирующий поставщик»



МП

«Потребитель»

МП

СОГЛАСОВАНО:
Сетевая организация

МП

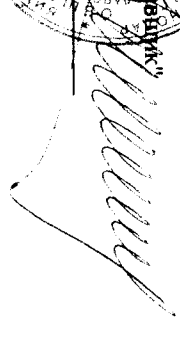
Signature

Приложение № 1 к дополнительному
от " " 2013 г.
Приложение № 1 к договору энергоснабжения
от "01" мая 2008 г.
№ 10008

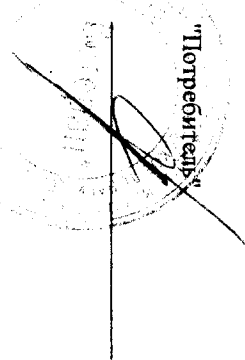
**Перечень
точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность
СНТ "Ветеран"**

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН, СД, НН)	Акт разграничения балансовой принадлежности		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Тип заводской № расчетного прибора учета		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата очередной поверки расчетного прибора учета	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубильник, фидер)	Трансформатор			Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				дата	№				Активный	Реактивный				Номинал	№ Т.Т.	Номинал		
1	На линейном разьединителе РЩДПС 35/10 "БФ" БФ-5 ТП-131п Садоводческое товарищество	п. Пригородный	СН-2	24.12.2012	№ 704	3	320	400	Меркурий 230 №806271069	-	22.12.2011 г.	-	РУ-0,4 кВ (ТП-131п)	600/5	-	-	120	начисляются
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		
7																		
8																		
9																		
10																		
11																		
12																		
13																		
14																		
15																		
16																		
17																		
18																		
19																		
20																		

"Гарантирующий поставщик"
АО "ВОЛГОВОР" № 1



"Потребитель"



Приложение № 1 к дополнительному
от " " 2013 г.
Приложение № 1 к договору энергоснабжения
от "01" мая 2008 г.
№ 10008

**Перечень
точек поставки, по которым производится расчет за опущенную электроэнергию и мощность
СНТ "Ветеран"**

точек поставки, по которым производится расчет за опущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, ИН)	Акт разграничения балансовой принадлежности		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Тип, заводской № расчетного прибора учета		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата очередной поверки расчетного прибора учета	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубильник, фидер)	Трансформатор			Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				дата	№				Активный	Реактивный				Номинал	№ ТТ	Номинал		
1	На линейном разъединителе РЛНД ПС 35/10 "БФ" БФ-5 ТП-131п Салодческое товарищество	п. Пригородный	СН-2	24.12.2012	№ 704	3	320	400	Меркурий 230 №06271069	22.12.2011 г.	-	РУ-0,4 кВ (ТП-131п)	600/5	-	-	120	начисляются	

"Гарантирующий поставщик"
АО "Салодческое товарищество"
Договор № 4

"Потребитель"
СНТ "Ветеран"