

С	Н	Т							
«	З	Д	О	Р	О	В	Ь	Е	

Наименование абонента

Абонент

9 0 0 1 9 9 4 3

ОКВЭД

7 0 . 3 2 . 2

Код ОКОНХ отрасли

Код ОКОНХ подотрасли

Вид договора

1

Код ОКПО

3 4 8 9 7 0 4 2

Код группы потребителя

8

Код ОКОГУ

4 9 0 1 3

Вариант расчета

6

ИНН

5 0 4 5 0 0 5 8 5 8

Источник финансирования

7

БИК

КПП

5 0 4 5 0 1 0 0 1

Кор. счет банка

плательщика в ЦБ РФ

Р/счет плательщика

Типовая форма № 1 договора энергоснабжения
утверждена приказом Ген директора ОАО «Мосэнергосбыт»
№ _____ от «___» _____ 200__ г.

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОДНОСТАВОЧНОГО АБОНЕНТА, рассчитывающегося по дифференцированным по зонам суток тарифам

№ 9 0 0 1 9 9 4 3

г. Москва

19 октября 2006 г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем Энергосбытовая организация (ЭСО), в лице
начальника Каширского МРО

(должность)

Карасева Александра Михайловича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании Доверенности № 91-09-380 от "23" июня 2006г.

с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Здоровье»

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице председателя

(должность)

Балон Андрея Владимировича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании устава

с другой стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Единая энергетическая система России – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

Системный оператор Единой энергетической системы России (СО-ЦДУ России) - специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой;

Абонент – потребитель электрической энергии, владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию для собственных и (или) производственных нужд;

Субабонент – лицо, имеющее в собственности энергопринимающее оборудование и получающее электрическую энергию, с согласия ЭСО и сетевой организации, от Абонента, принятую последним от ЭСО через присоединенную сеть;

Сетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Абонента;

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, соответствующих требованиям нормативных актов, предъявляемых к средствам коммерческим учета;

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Абонента и сетевой организации, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии;

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца;

Период платежа – установленный договором срок осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за приобретаемую электрическую энергию;

Безучетное потребление электрической энергии – использование Абонентом электрической энергии с нарушением условий настоящего договора о порядке учета электрической энергии, в том числе вследствие вмешательства в работу средств учета или вследствие их отсутствия, приведшим к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии;

Договорные величины – согласованный сторонами плановый объем поставки (продажи) электрической энергии за расчетный период, в пределах которого ЭСО несет обязательство перед Абонентом;

Энергосбытовая организация (ЭСО) – организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии;

АСКУЭ – автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии;

Тарифные зоны суток (ночная, полупиковая/дневная, пиковая) – интервалы суток, устанавливаемые органами исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является поставка (продажа) ЭСО и покупка Абонентом электрической энергии в объеме договорных величин (*Приложение № 1 к настоящему Договору*), по дифференцированным по зонам суток тарифам, установленным уполномоченным органом, и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

1.2. Точки поставки электрической энергии Абоненту определены в «Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между _____ МУП «Электрические сети» Ступинского района _____

и Абонентом»,

(наименование сетевой организации)

согласованным ЭСО (*Приложение №9 к настоящему Договору*).

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу: Московская обл.

Ступинский район, дер. Образцово

_____, либо, при наличии нескольких адресов, в соответствии с перечнем адресов поставки (*Приложение № 10 к настоящему Договору*).

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. ЭСО несет обязательства по поставке (продаже) электроэнергии перед Абонентом в пределах договорных величин.

Договорные величины (по зонам суток) поставляемой (продаваемой) ЭСО Абоненту (с учетом его Субабонентов) электрической энергии в календарном году с разбивкой по месяцам, устанавливаются *Приложением №1* к настоящему Договору.

2.2. Предложения об изменении договорных величин электропотребления представляются сторонами, не позднее, чем за 20 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения. Изменение договорных величин поставляемой (продаваемой) ЭСО Абоненту (с учетом его Субабонентов) электрической энергии производится путем обмена письмами.

2.3. Фактическое количество поставленной (проданной) по настоящему Договору электрической энергии определяется АСКУЭ или многотарифными счетчиками электрической энергии, за исключением случаев, специально оговоренных настоящим Договором, при которых количество фактически поставленной электрической энергии определяется расчетным путем.

2.4. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии должно соответствовать нормам, установленным ГОСТом 13109-97.

В случаях изменения качества электрической энергии, ЭСО совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования ЭСО, сетевой организации или Абонента организуют измерения и анализ показаний качества электрической энергии с оформлением результатов трехсторонним актом.

2.5. Изменение количества (договорных величин) и/или качества подаваемой (потребляемой) электрической энергии возможно (допускается) исходя из работы Единой энергетической системы России и/или Абонента (с учетом Субабонентов) и только по основаниям и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и/или действующим законодательством.

2.6. Перерыв в подаче электрической энергии (снижение надежности электроснабжения) допускается в случаях, необходимых для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования сетевой организации, осуществляемых в порядке, определяемом «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между сетевой организацией и потребителем» (*Приложение №9*).

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК АБОНЕНТА И УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Технические характеристики электроустановок Абонента (с учетом его Субабонентов) и сведения о средствах учета электрической энергии и/или АСКУЭ приведены в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение №2 к настоящему Договору*). При наличии нескольких адресов поставки по каждому адресу составляется отдельный «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности».

3.2. Контроль соблюдения установленных режимов потребления и учет потребленной электрической энергии производится по данным АСКУЭ или многотарифных счетчиков электрической энергии, обеспечивающих снятие совмещенных по зонам суток данных о потреблении электрической энергии по всем точкам учета в ручном или автоматизированном режиме и хранение информации не менее, чем за шесть предыдущих расчетных периодов.

3.3. При установке средств учета электрической энергии не на границе раздела балансовой принадлежности электрической сети количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии на участке электрической сети от места установки средств учета до границы раздела балансовой принадлежности электрической сети. Потери электрической энергии на участке электрической сети от места установки средств учета до границы раздела балансовой принадлежности сети определяются совместно ЭСО и Абонентом расчетным путем и устанавливаются в *Приложении №2* к настоящему Договору.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

4.1. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОБЯЗУЕТСЯ:

4.1.1. В интересах Абонента урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии путем заключения соответствующих договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи с третьими лицами.

4.1.2. Поставлять электрическую энергию Абоненту (с учетом его Субабонентов) в количестве и порядке, установленном настоящим Договором.

4.1.3. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с нормами ГОСТа 13109-97.

4.1.4. Обеспечивать категорию надежности энергоснабжения Абонента, установленную *Приложением №9*.

4.1.5. Осуществлять замену и поверку средств учета, находящихся на балансе ЭСО, в установленные ГОСТом сроки и/или по заявкам Абонента, а также осуществлять регистрацию и пломбирование всех средств учета.

4.1.6. Извещать Абонента:

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств учета Абонента, установленных на объектах сетевой организации;
- о причинах перерыва в подаче электрической энергии и предполагаемых сроках восстановления нормального энергоснабжения.

4.1.7. По требованию Абонента производить, но не реже одного раза в год сверку расчетов с оформлением актов сверки платежей по форме, установленной ЭСО.

4.2. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. Применять при возникновении аварийного дефицита электрической энергии, вызванного недостатком топлива, энергетических мощностей, а также невозможностью соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями и/или стихийными бедствиями, графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и

мощности при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения (в том числе с использованием противоаварийной автоматики).

Графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии разрабатываются на каждый календарный год на основании Положения об ограничении или временном прекращении подачи электрической энергии потребителям при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения (утв. Постановлением Правительства РФ от 22 июня 1999г. № 664) и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» (*Приложение №4 к настоящему Договору*), утверждаются уполномоченным лицом ЭСО, согласовываются с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации и направляются Абоненту. При наличии нескольких адресов поставки по каждому адресу согласовывается отдельный «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента».

4.2.2. Требовать от Абонента для поддержания устойчивости и надежности системы электроснабжения, снижения потребления электрической энергии в соответствии с выпиской из графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и мощности и/или при возникновении аварии в работе систем электроснабжения.

4.2.3. Без предупреждения Абонента, в случае необходимости принятия мер по предотвращению или ликвидации аварии в системе электроснабжения, производить прекращение или ограничение подачи электрической энергии Абоненту с последующим его уведомлением (в том числе через средства массовой информации) в течение суток.

4.2.4. Прекращать отпуск электрической энергии (полностью или частично) после предварительного предупреждения Абонента в порядке, установленном *Приложением №3* к настоящему Договору, в следующих случаях:

- за нарушение сроков, размера и порядка оплаты поставляемой (потребляемой) электрической энергии, установленных настоящим Договором;
- за самовольное присоединение электроприемников к сети, а также помимо приборов и средств учета, согласованных с ЭСО (отпуск электроэнергии прекращается (ограничивается) в отношении самовольно присоединенных электроустановок);
- за снижение показателей качества электроэнергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей;
 - за нарушение Абонентом схем учета;
 - за нарушение установленных Договором режимов энергопотребления;
 - за не допуск представителей ЭСО к электроустановкам Абонента и средствам учета электрической энергии;
 - за не допуск представителей сетевой организации к средствам учета электрической энергии и электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента;
 - за неудовлетворительное техническое состояние электроустановок Абонента, по предписанию органа Ростехнадзора;
 - в случае невыполнения Абонентом требований ЭСО о введении ограничений или прекращении подачи (потребления) электрической энергии и мощности;
 - в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и/или действующим законодательством.

4.2.5. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам, средствам учета и необходимой технической, оперативной и иной документации Абонента для:

- проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии в связи с нарушением Абонентом условий Договора – в рабочее время суток Абонента;
- составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение №2*) и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» (*Приложение №4*) - в рабочее время суток Абонента;

- контроля соблюдения установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления – в любое время суток;
- обслуживания средств учета - в любое время суток;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии – в любое время суток.

4.2.6. Проводить работы на объектах Абонента, в присутствии его представителя, связанные с проверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств учета, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств учета.

4.2.7. По собственной инициативе (усмотрению) проводить на объектах Абонента, в присутствии его представителя, замену средств учета, находящихся на балансе ЭСО, с обязательным их пломбированием.

4.2.8. Взимать оплату за прекращение и восстановление энергоснабжения после отключения в соответствии с п. 4.2.4. настоящего Договора.

5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

5.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

5.1.1. Ежемесячно, в 24:00 часа последнего дня расчетного месяца, производить снятие показаний средств учета и представлять их в ЭСО, в сроки указанные ЭСО, на бумажном носителе и в электронном виде по установленной ЭСО форме (*Приложение № 6 к настоящему Договору*). При наличии средств учета, фиксирующих количество поставленной Абоненту электрической энергии, находящихся на территории сетевой организации, показания средств учета предоставляются сетевой организацией.

5.1.2. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

5.1.3. В трехдневный срок уведомить ЭСО об изменениях юридического адреса и/или адреса для переписки, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

5.1.4. Вести ежесуточный учет потребляемой электрической энергии с записью в журнале учета установленной формы, скрепленном печатью ЭСО.

5.1.5. В установленные ЭСО сроки (дни) проводить замеры электрических нагрузок и представлять обработанный материал (протокол замеров) в ЭСО.

5.1.6. Представлять по требованию ЭСО графики потребления активной и реактивной энергии.

5.1.7. Соблюдать установленные настоящим Договором договорные величины потребления электрической энергии по каждой зоне суток, указанные в *Приложении № 1*;

5.1.8. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с ГОСТом 13109-97. При ухудшении качества электрической энергии производить переключение на резервное питание (при наличии резервного питания) с незамедлительным уведомлением о случившемся ЭСО и сетевой организации.

5.1.9. Уведомлять ЭСО:

- обо всех нарушениях схем энергоснабжения и неисправностях в работе средств учета электрической энергии и/или АСКУЭ, находящихся на территории Абонента, не позднее суточного срока с момента обнаружения;

- об изменениях, происшедших в технологических процессах и схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов), не позднее трех суток с момента произошедших изменений;

- об авариях на энергетических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, не позднее суточного срока;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Абонента, не позднее суточного срока с момента обнаружения.

5.1.10. Обеспечивать за свой счет замену, эксплуатацию и проверку средств учета электрической энергии и/или АСКУЭ, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих расчетные средства учета, находящихся у Абонента на законных основаниях и указанных в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (Приложение №2), в установленные для эксплуатации приборов сроки или при их повреждении.

Замену осуществлять по согласованию с ЭСО и в присутствии ее представителя.

5.1.11. Поддерживать технически безопасное состояние своих электроустановок в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

5.1.12. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих ЭСО и сетевой организации.

5.1.13. Подключать (присоединять) к собственным сетям электроприемники Субабонентов только с письменного согласия ЭСО и сетевой организации.

5.1.14. Не производить самовольное, в нарушение условий, предусмотренных настоящим Договором, присоединение средств учета и/или электроприемников к сети, приводящих к увеличению мощности свыше разрешенной.

5.1.15. По требованию ЭСО производить, но не реже одного раза в год сверку расчетов с оформлением актов сверки платежей по форме, установленной ЭСО.

5.1.16. По требованию ЭСО и сетевой организации обеспечивать беспрепятственный доступ их представителей к средствам учета, электроустановкам и энергооборудованию, находящимся на балансе Абонента, в том числе в целях проведения мероприятий (работ), указанных в пунктах 4.2.5. и 4.2.6. настоящего Договора.

5.1.17. При выезде из занимаемого помещения известить об этом ЭСО за 10 дней и произвести полный расчет за электроэнергию по день выезда.

5.1.18. Вносить оплату за прекращение и восстановление энергоснабжения после отключения в соответствии с п. 4.2.4. настоящего Договора.

5.1.19. Урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия и оперативно-диспетчерского управления.

5.1.20. Для поддержания устойчивости и надежности энергосистемы по требованию оперативно диспетчерской службы ЭСО и/или сетевой организации, снижать потребление электрической энергии в соответствии с выпиской из графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и мощности и/или при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, а также выполнять иные законные требования оперативно диспетчерской службы ЭСО и/или сетевой организации.

5.1.21. Предоставлять по запросу ЭСО и/или сетевой организации необходимую технологическую информацию: главные технологические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

5.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

5.2.1. На возмещение, в случаях перерывов энергоснабжения по вине ЭСО или сетевой организации, причиненного реального ущерба, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 4.2.3, 4.2.4., 8.3. настоящего Договора.

5.2.2. На отпуск в последующие периоды недоотпущенной электрической энергии в связи с ограничениями или отключениями Абонента, происшедшими по вине ЭСО и сетевой организации, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 4.2.3, 4.2.4., 8.3. настоящего Договора.

5.2.3. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТом 13109-97.

5.2.4. Передавать электрическую энергию, принятую от ЭСО, другим лицам (Субабонентам) только при наличии согласия ЭСО и при выполнении технических условий на подключение

Субабонентов, с обязательной установкой средств учета электроэнергии и внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

5.2.5. Заявлять в ЭСО об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

6. ТАРИФЫ И РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Расчет стоимости электрической энергии, потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) производится по дифференцированным по зонам суток тарифам, установленным в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

При этом дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию применяются Сторонами и вводятся в действие с момента их утверждения и введения в действие органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов. Изменение тарифов в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.2. Расчеты стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии производятся ежемесячно на основании «Отчетов об отпуске и покупке электроэнергии» Абонентом (с учетом Субабонентов) за расчетный месяц, предоставляемых Абонентом на бумажном носителе и в электронном виде, составленных по форме ЭСО (Приложение № 6).

6.3. При непредставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии»^{гел} расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии производится по договорной величине. При этом Абонент в «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии» за период, следующий за расчетным, обязан указать показания средств учета или АСКУЭ на начало (конец расчетного периода) и конец периода. Если величина фактического потребления за расчетный период по зоне суток превышает договорные величины, производится перерасчет с учетом п. 8.4. настоящего Договора.

При неоднократном (подряд) непредставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии» в последующих расчетных периодах (до предоставления показаний средств учета на начало и конец периода), расчет за истекший период производится по установленной мощности электроприемников и числу часов работы Абонента, указанных в Приложении № 2, без последующего перерасчета по тарифу полупиковой/дневной зоны.

6.4. ЭСО вправе по мере необходимости и/или в сроки, установленные ЭСО, производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) количества электрической энергии, с составлением акта по форме согласно Приложению № 8 к настоящему Договору.

В случае обнаружения расхождений между данными о количестве потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии, указанными Абонентом в отчетах (составленных^{ВН} по форме согласно Приложению № 6), и данными, указанными в акте (составленном по форме согласно Приложению № 8), расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии по каждой зоне суток за расчетный месяц производится на основании данных Акта, составленного по форме Приложения № 8. При этом, сумма недоплаты (переплаты) Абонентом стоимости электроэнергии подлежит доплате (или засчитывается в счет текущих платежей) Абонентом за тот расчетный месяц, в котором составлен ЭСО акт по форме согласно Приложению № 8.

6.5. Стоимость договорных величин электрической энергии по каждой зоне суток, определяется, как произведение договорных величин электрической энергии в расчетном периоде, на действующие в расчетном периоде тарифы соответствующей зоны суток.

6.6. Стоимость потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) в расчетном месяце электрической энергии определяется как сумма произведений количества электрической энергии, потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) в расчетном периоде по каждой зоне суток, на действующий в расчетном периоде тариф на электрическую энергию соответствующей зоны суток, с учетом НДС.

Количество потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии определяется на основании данных средств учета или АСКУЭ в порядке, установленном настоящим Договором.

6.7. В случае установки средств учета не на границе раздела балансовой принадлежности электросети, потери электрической энергии на участке сети от границы раздела балансовой принадлежности до места установки приборов и средств учета относится на счет стороны, которой принадлежит указанный участок сети.

6.8. В случае выхода из строя АСКУЭ учет потребленной электрической энергии производится по показаниям счетчиков электрической энергии, опломбированных ЭСО и указанных в Приложении №2. При этом до восстановления работы АСКУЭ расчет стоимости потребленной электрической энергии производится по тарифу полупиковой/дневной зоны.

6.9. При безучетном потреблении электрической энергии не по вине Абонента расчет стоимости потребленной электрической энергии производится по суммарным договорным величинам всех зон суток расчетного периода (месяца) по тарифу полупиковой/дневной зоны. После восстановления учета производится перерасчет по среднесуточному потреблению электрической энергии Абонентом в последующем расчетном периоде. Для перерасчета применяется тариф полупиковой/дневной зоны, действовавший в период безучетного потребления.

6.10. При безучетном потреблении электрической энергии по вине Абонента расчет стоимости потребленной электрической энергии производится по установленной мощности электроприемников и числу часов работы Абонента за весь период допущенного нарушения со дня последней замены (проверки) приборов и средств учета или проверки их подключения представителем ЭСО, но не более срока исковой давности, по тарифу полупиковой/дневной зоны, действовавшему в период безучетного потребления, без последующего перерасчета.

6.11. Указанные в п.п. 6.8., 6.9., 6.10. настоящего Договора нарушения фиксируются актами, составленными представителями ЭСО в присутствии представителя Абонента, являющимися основанием для проведения расчетов.

7. ОПЛАТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) в расчетном месяце электрической энергии производится Абонентом на основании выставляемых ЭСО на расчетный счет Абонента платежных требований с акцептом.

7.2. В срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца Абонент оплачивает:

- 100 (сто) процентов стоимости договорной величины электрической энергии за текущий месяц;
- разницу между стоимостью фактически потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии за предыдущий месяц (т.е. месяц, предшествующий текущему месяцу), определенную в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, и стоимостью договорных величин электрической энергии за тот же месяц. При этом, в случае потребления в предыдущем месяце Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии в количестве меньшем, чем предусмотрено договорными величинами, сумма образовавшейся переплаты за электрическую энергию засчитывается в счет оплаты электрической энергии за текущий месяц;

7.3. ЭСО не позднее, чем за пять дней до наступления указанных сроков платежей выставляет на расчетный счет Абонента платежные требования с акцептом. Срок акцепта платежных требований Абонентом – пять рабочих дней.

7.4. Не поступление на расчетный счет Абонента платежных требований с акцептом не освобождает Абонента от надлежащего исполнения им своих обязательств по своевременной и полной оплате потребляемой электрической энергии за расчетный месяц в установленные настоящим Договором сроки.

7.5. Оплата стоимости потребляемой Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии считается произведенной надлежащим образом при условии поступления денежных средств в сроки и размере, установленные п. 7.2. настоящего Договора на расчетный счет ЭСО.

7.6. ЭСО обязана в 5 (пяти) дневный срок с момента окончания расчетного месяца, на основании окончательного расчета стоимости потребленной в расчетном месяце Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии, выставить счет-фактуру за потребленную Абонентом (с учетом Субабонентов) электрическую энергию.

7.7. По окончании расчетного месяца ЭСО предъявляет Абоненту «Акт приема-передачи электрической энергии» (Приложение № 7А/7Б к настоящему Договору) в двух экземплярах.

Абонент возвращает подписанный и оформленный надлежащим образом «Акт приема-передачи электрической энергии» в ЭСО.

7.8. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать: основание платежа, номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры.

В случае отсутствия указания в платежных документах:

- основания платежа и/или номера, даты Договора - платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Абонента;
- периода, за который производится платеж, номера и даты счета-фактуры - платеж считается произведенным в счет погашения задолженности Абонента за период, указываемый ЭСО.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством.

8.2. ЭСО в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Абонента при наличии ее вины, возмещает причиненный Абоненту только реальный ущерб в порядке, установленном действующим законодательством.

8.3. ЭСО не несет ответственности:

- за недоотпуск электрической энергии, произошедший по вине Абонента (Субабонентов) и/или других потребителей, или вызванный стихийными явлениями, или ненадлежащим исполнением Абонентом своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором или действующим законодательством, а также в случаях, предусмотренных в п.п. 4.2.3., 4.2.4. настоящего Договора и *Приложением №3*;

- за нарушение энергоснабжения электроустановок Абонента при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо включением резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

8.4. При отклонении фактического потребления электрической энергии по зонам суток от договорных величин в сторону увеличения Абонентом выплачивается штраф. Размер штрафа рассчитывается по следующей формуле:

$$Ш_3 = П_3 * (Т_3 * К), \text{ где}$$

$Ш_3$ – величина штрафа;

$П_3$ - количество электрической энергии, составляющее разницу между фактически потребленной электрической энергией Абонентом по каждой зоне суток и договорными величинами, установленными Приложением № 1 к Договору;

$Т_3$ - действующий в расчетном периоде тариф на электрическую энергию соответствующей зоны суток, установленный органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов;

$К$ - коэффициент, применяемый в зависимости от размера превышения договорных величин и составляющий:

$К = 0,05$ при превышении договорных величин электрической энергии от 2% до 5% включительно;

$К = 0,25$ при превышении договорных величин электрической энергии свыше 5% до 10% включительно;

$К = 0,5$ при превышении договорных величин свыше 10%.

За отклонения фактического потребления электрической энергии от договорных величин до 2%, штраф не взимается.

Штраф оплачивается Абонентом на основании счета, выставленного ЭСО.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут "01" ноября 2006г., действует до 24 часов 00 минут "31" декабря 2006г. и пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон письменно не заявит другой стороне о его прекращении или изменении, или заключении Договора на иных условиях.

9.2. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных Договором и действующим законодательством.

Уведомление о прекращении действия Договора направляется стороне за 30 дней до даты расторжения Договора по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение подачи электрической энергии по настоящему Договору.

9.3. При нарушении существенных условий настоящего Договора одной из сторон, другая сторона вправе в одностороннем (внесудебном) порядке расторгнуть настоящий Договор, письменно предупредив ее за 30 (тридцать) дней до расторжения.

Уведомление о расторжении Договора направляется стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное стороне по адресу, для переписки указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине её отсутствия по указанному адресу, считается полученным последней.

9.4. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поданную (потребленную) электрическую энергию.

9.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами ЭСО и Абонента.

9.6. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах (два экземпляра - ЭСО, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

9.7. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора будут по возможности разрешаться ЭСО и Абонентом путем переговоров.

9.8. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Абонент производит оплату платежными поручениями на основании полученных платежных документов в сроки, установленные разделом 7

10.3. После принятия нормативно-правовых актов, устанавливающих порядок функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, отношения сторон по настоящему договору определяются вновь принятыми нормативно-правовыми актами.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Энергосбытовая организация:

Юридический адрес:

ОАО «Мосэнергосбыт», 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9.

ИНН 7736520080 КПП 773601001

Расчетный счет 40702810500251101093 в _____

КБ «Трансинвестбанк» ООО г. Москва _____ отделения банка

БИК 044579212 Корреспондентский счет 30101810500000000212

Телефон 8 (264) 7-61-53 Телетайп _____

Факс 8 (264) 7-61-25 E-mail _____

Адрес для переписки: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9 _____

_____ г. Ступино, ул. Куйбышева, д. 61 _____

Телефон _____ Телетайп _____

Факс _____ E-mail _____

Начальник отделения Порошин Олег Владимирович тел. 8 (264) 7-61-00

Начальник абонентской службы Ковалева Нина Владимировна тел. 8 (264) 7-61-53

Исполнитель Морозова Галина Ивановна тел. 8 (264) 7-61-53

Расчетная группа _____ тел. _____

Абонент:

Юридический адрес: индекс 142800 _____

Область Московская _____

Административный р-н Ступинский _____

Деревня Образцово _____

Улица _____

Дом/Влад. _____ корп., стр./соор. _____

ИНН 5045005858 _____

Расчетный счет _____ в _____

_____ отделения банка,

БИК _____ Корреспондентский счет _____

Телефон 4-53-33 сторож Телетайп _____

Факс _____ E-mail _____

Адрес для переписки: индекс 142800 _____

Область Московская _____

Административный р-н _____

Город Ступино _____

Улица Чайковского _____

Дом/Влад. 10 кв. 4 Папушина Мария Васильевна _____

Руководитель Балон Андрей Владимирович тел. 8 903 112 808 5
 Главный инженер _____ тел. _____
 Главный бухгалтер Яковец Людмила Николаевна тел. 8 916 743 9943
 Юрисконсульт _____ тел. _____
 Главный энергетик _____ тел. _____
 Лицо ответственное за снятие и передачу показаний Папушина Мария Васильевна тел. 7-25-51

Приложения, являющиеся неотъемлемой частью Договора:

1. Приложение №1 «Договорные величины потребления электрической энергии».
2. Приложение №2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии».
3. Приложение №3 «Порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии за невыполнение договорных обязательств».
4. Приложение №4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента».
5. Приложение №6 «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии».
6. Приложение №7А «Акт приема-передачи электрической энергии» (для абонентов, относящихся к тарифным группам «Базовые потребители», «Прочие потребители», включая бюджетных потребителей)
7. Приложение №7Б «Акт приема-передачи электрической энергии» (для абонентов, относящихся к тарифной группе «Население»).
8. Приложение №8 «Акт проверки потребления электрической энергии, отпущенной ОАО «Мосэнергосбыт».
9. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между сетевой организацией и Абонентом».
10. Приложение № 10 «Адреса поставки электрической энергии».

11. ПОДПИСИ СТОРОН

Энергосбытовая организация

Абонент

Карасев А.М./

/ Балон А. В. /

подпись фамилия

подпись фамилия

“ ” _____ г.
М.П.

“ ” _____ г.
М.П.



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору энергоснабжения № 90019943 от 16.02.2007 г.

г. Ступино

«22» августа 2016г.

ПАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице _____

заместителя начальника Каширского ТО

(должность)

Ковалевой Нины Владимировны

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании дов 91-09-392 27 " июля 2015 г.

с одной стороны, и СНТ "Здоровье".

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице председателя

(должность)

Балона Андрея Владимировича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании устава

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к Договору № 90019943 от 16.02.2007 г. (далее – Договор)

о нижеследующем:

1. Изложить п. 8.6 Договора в следующей редакции:

«Споры, которые возникли или могут возникнуть между Абонентом и МЭС в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы МЭС на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым в целях настоящего Договора понимается направление Абоненту претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Абоненту заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;

- получение Абонентом направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Абоненту непосредственно МЭС или нарочным;

- направление Абоненту на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Абоненту на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника МЭС, что подтверждается указанием в адресе отправителя домена МЭС (mosenergoby.ru). При этом Абонент считается получившим претензию в день ее отправления работником МЭС на адрес электронной почты Абонента, указанный в настоящем Договоре.

Иск, вытекающий из настоящего Договора, предъявляется сторонами в арбитражный суд по месту нахождения МЭС».

2. Прочие условия Договора остаются без изменений.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу и становится обязательным для Сторон с даты получения стороной, направившей оферту, её акцепта и является неотъемлемой частью Договора № 90019943 от 16.02.2007

4. Дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах (1 экземпляр - МЭС, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ПАО «Мосэнергосбыт»

(подпись)

М.П.

/ Ковалева Н. В. /

Для договоров

044

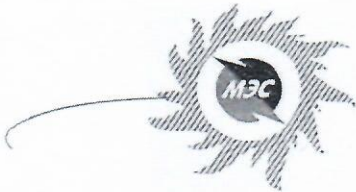
Абонент

(подпись)

М.П.

/ Балон А. В. /



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**142900, г. Кашира ул. 8 марта д.26
Тел/факс (49669) 54-000, 54-027
info@mosenergosbyt.ru www.mosenergosbyt.ru24.08.2016 № ИП/44-4596. *9* /16

На № _____ от _____

Г **Руководителю организации****Сопроводительное письмо**

Каширское ТО ПАО «Мосэнергосбыт» направляет в Ваш адрес
Дополнительное соглашение к Договору (Контракту).

Просим Вас подписать, скрепить печатью и один экземпляр
Дополнительного соглашения вернуть в Каширское ТО по адресу: 142800,
Московская область, г. Ступино, ул. Проспект Победы, вл.40.

Приложение:

1. Дополнительное соглашение от 22 августа 2016г. - 2 экз.

**Заместитель начальника
Каширского ТО****Н. В. Ковалева**

Дополнительное соглашение
к Договору энергоснабжения №90019943 от «16» февраля 2007г.
(Далее Договор)

г. Кашира

07 июня 2012г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «МЭС», в лице Заместителя начальника Каширского ТО по работе с юридическими лицами Ковалёвой Нины Владимировны, действующей на основании доверенности от «15» декабря 2010г., зарегистрированной в реестре за №1в-915, с одной стороны, и СНТ «Здоровье», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице председателя Балон Андрея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения №90019943 от 16 февраля 2007г. о нижеследующем:

1. С 01.06.2012г. Заменить в договоре энергоснабжения №90019943 от 16.02.2007г. Приложение №1 (договорные величины) от 18.12.2011г. на Приложение №1 от 07.06.2012г., Приложение №2 (реестр источников энергоснабжения) от 19.10.2006г. на Приложение №2 от 07.06.2012г., Приложение №12 (порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии) от 16.02.2007г. на Приложение №12 от 07.06.2012г., Приложение №13 (порядок оплаты потребленной электрической энергии) от 16.02.2007г. на Приложение №13 от 07.06.2012г.
2. Включить в Договор энергоснабжения раздел 5. «Обязанности и права абонента» пункт 5.1.26. следующего содержания:
*«Составить, согласовать (утвердить) с Сетевой организацией и представить на согласование в МЭС «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)» по форме Приложения №6 к Договору, в случае если Абонент в соответствии с требованиями действующего законодательства отнесен к категории потребителей, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается. До предоставления данного Акта в МЭС уровень аварийной и технологической брони Абонента считается равным нулю.
После согласования МЭС указанного в настоящем пункте Акта данный Акт становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.»*
3. По остальным вопросам, не нашедшим отражение в настоящем соглашении, стороны руководствуются условиями Договора энергоснабжения №90019943 от 16.02.2007г.
4. Настоящее Дополнительное соглашение оформлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, вступает в силу с 01.06.2012 года и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения №90019943 от 16.02.2007г.

Подписи сторон:


/ Ковалёва Н.В. /
М.П.

Абонент

/ Балон А.В. /
М.П.


Для первой ценовой категории

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Договору энергоснабжения
С ПОТРЕБИТЕЛЕМ, ПРИРАВНЕННЫМ К
ТАРИФНОЙ ГРУППЕ «НАСЕЛЕНИЕ»

№ 9 0 0 1 9 9 4 3

от «16» февраля 2007г

С	Н	Т		«	З	д	о	р	о
в	ь	е	»						

Объект № 9 0 0 1 9 9 4 3

Адрес: Московская область, Ступинский район,
д.Образцово, СНТ «Здоровье»

Наименование абонента

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) на 2012 год.

Приложение составлено «07» июня 2012г.

Период		Договорные величины		
		Электрическая энергия (тыс. кВт.ч.)		
		ВН/ГН	СН-I/СН-II	НН
1.	Январь			
2.	Февраль			
3.	Март			
4.	Апрель			
5.	Май			21,0
6.	Июнь			17,0
7.	Июль			19,0
8.	Август			21,0
9.	Сентябрь			22,0
10.	Октябрь			30,0
11.	Ноябрь			21,0
12.	Декабрь			151,0
Итого год:				

ОАО «Мосэнергосбыт»

/ Ковалёва Н.В. /
ФИО



подпись

М.П.

Абонент

/ Балон А.В. /
ФИО



подпись

М.П.

Объект №

9	0	0	1	9	9	4	3
---	---	---	---	---	---	---	---

№

9	0	0	1	9	9	4	3
---	---	---	---	---	---	---	---

от «18» марта 2010г.

ОАО «Мосэнергосбыт»

Абонент

М.П. / Ковалева Н.В. /
подпись / ФИО

М.П. / Балон А.В. /
подпись / ФИО



РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности

Дата составления Реестра

Взамен Реестра

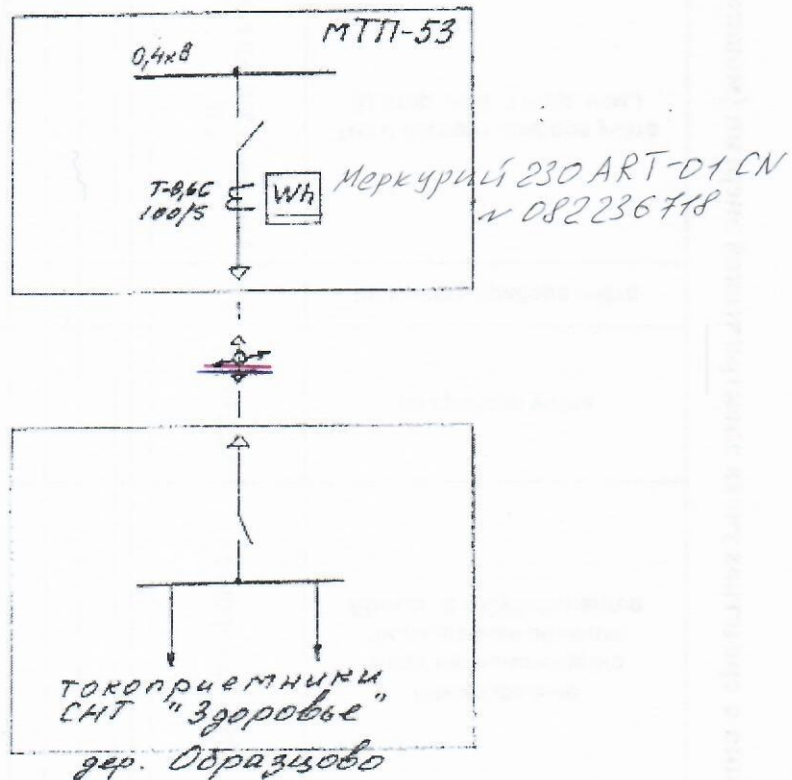
« 07 » июня 2012 г.

от « 19 » октября 2006 г.

Абонент: действующий, вновь присоединяемый, временный

1. Питающий центр МУП «Электрические сети» Ступинского муниципального района; МТП-53
наименование эл. сетей; ПЦ; П/ст; фидер; РП (РТП); линия; ТП; вводное устройство
2. Разрешение на мощность № 02-1/22 от « 07 » августа 2006 г.
Разрешённая мощность (кВт/кВА): 110
Единоновременная мощность (кВт/кВА): 40
3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений № 619 от « 07 » августа 2006 г. между МУП «Электрические сети» Ступинского района и Садовым некоммерческим товариществом «Здоровье»

Однолинейная схема



Примечание: В схеме указываются номера приборов учёта, параметры измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), места присоединения Субабонентов с указанием границ балансовой принадлежности (зелёный цвет).

С	Н	Т		«	З	д	о	р	о	в	ь	е	»						

Наименование Абонента

Приложение составлено «07» июня 2012 г.

**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗА ПОТРЕБЛЕННУЮ
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)**

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом платежными поручениями на расчетный счет МЭС.

2. В срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, Абонент на основании счета, выставленного МЭС в соответствии с п. 3 настоящего Приложения, оплачивает стоимость фактически потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, определенную в соответствии с *Приложением № 12* к Договору.

3. МЭС ежемесячно, не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, выставляет Абоненту счет.

ОАО «Мосэнергосбыт»:

 / Ковалёва Н.В. /
 (подпись) (расшифровка подписи)
 М.П. 

Абонент:

 / Балон А.В. /
 (подпись) (расшифровка подписи)
 М.П. 

№

9	0	0	1	9	9	4	3
---	---	---	---	---	---	---	---

от «16» февраля 2007 г.

(далее по тексту – Договор)

С	Н	Т	«	З	д	о	р	о	в	ь	е	»								

Наименование Абонента

Приложение составлено «07» июня 2012 г.

**ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)**

1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Абоненту по регулируемым ценам (тарифам).

2. Тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента на соответствующий период регулирования.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами и вводятся в действие с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления.

3. Порядок определения фактических объемов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту

3.1. Фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, определяется средствами измерения, за исключением случаев, отдельно оговоренных Порядком.

3.2. Абонент обязан не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, предоставить в МЭС сведения о фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) в Отчёте об отпуске и покупке электрической энергии (далее – Отчёт).

Отчёт предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Абонент вправе предоставить данные об объемах электрической энергии (мощности), потребленной в расчетном периоде, с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на интернет-сайте МЭС (www.mosenergoby.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

Если между МЭС и Абонентом достигнуто отдельное письменное соглашение о применении при документообороте электронно-цифровой подписи (далее – ЭЦП), данные предоставляются в ЛКК с подтверждением их достоверности путём применения ЭЦП.

При отсутствии между сторонами соглашения о применении ЭЦП Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС Отчёта, предусмотренного абзацем 2 настоящего пункта, не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным (если более поздний срок не установлен МЭС).

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Отчёте, к расчёту принимаются данные, указанные в Отчёте.

3.3. При непредставлении Абонентом Отчета фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, принимается равным соответствующим договорным величинам.

При этом Абонент до истечения срока представления Отчета за период, следующий за расчетным, обязан предоставить Отчет за расчетный период.

Если величина фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, больше соответствующей договорной величины, производится перерасчет стоимости электрической энергии (мощности).

В случае непредставления Отчета в указанный срок производится перерасчет в соответствии с п. 3.4 Порядка.

3.4. При неоднократном (подряд) непредставлении Абонентом Отчета в последующих расчетных периодах фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в истекший период, принимается равным произведению установленной мощности токоприемников, указанной в Приложении № 2 к Договору, на количество часов в расчетном периоде, без последующего перерасчета.

3.5. При выявлении случаев безучетного потребления объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом без учета, рассчитывается как произведение установленной мощности токоприемников, в отношении которых выявлено безучетное потребление, на число часов работы Абонента за весь период допущенного нарушения со дня последней замены (проверки) приборов и средств измерений или проверки их подключения представителем МЭС и/или сетевой организации, но не более шестимесячного срока, без последующего перерасчета.

Аналогично порядку, изложенному в первом абзаце настоящего пункта, определяется объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом, при выходе средств измерения за межповерочный интервал, самовольной (без участия представителей МЭС) замене Абонентом средств измерения.

Рассчитанный указанным способом объем безучетного потребления включается в фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в соответствии с п.п. б) п. 4.2.3 Договора не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

3.6. В случае выявления неисправности или утраты расчетного средства измерения, обслуживаемого МЭС или сетевой организацией, а также в случае уведомления Абонентом о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им средства измерения в течение установленного п.п. а) п. 5.1.13 Договора срока, фактический объем электрической энергии (мощности), потребленной в расчетном периоде энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими неисправному (утраченному) средству измерения, определяется исходя из статистической информации по данному средству измерения за аналогичный расчетный период предыдущего года с учетом темпов изменения объема потребления Абонентом электрической энергии (мощности) по сравнению с указанным годом.

При отсутствии информации об объемах потребления электрической энергии (мощности) за аналогичный период прошлого года фактический объем электрической энергии (мощности), потребленный Абонентом в расчетном периоде, принимается равным соответствующей договорной величине.

3.7. Указанные в п.п. 3.5, 3.6 Порядка нарушения фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, установленной указанными организациями. Данный Акт является основанием для проведения расчетов.

3.8. При определении фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, на основании показаний средств измерения такой объем определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем расчетном периоде.


Под транзитным объемом для целей настоящего Порядка понимаются объемы электрической энергии (мощности), потребленные лицами, имеющими отдельные договоры энергоснабжения с МЭС и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается средствами измерения Абонента, указанными в Приложении № 2 к Договору в качестве расчетных. Транзитный объем определяется МЭС на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

4. Стоимость электрической энергии (мощности)

4.1. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), оплачиваемого Абонентом в расчетном периоде, определяется как произведение тарифа на соответствующие объемы электрической энергии (мощности), определенные согласно пункту 3 Порядка.


4.2. Стоимость договорной величины потребления электрической энергии (мощности) определяется как произведение тарифа на соответствующие объемы договорной величины, указанные в Приложении № 1 к Договору.

ОАО «Мосэнергосбыт»:

 / Ковалёва Н.В. /
(подпись) (расшифровка подписи)

М.П.

Абонент:

 / Балон А.В. /
(подпись) (расшифровка подписи)

М.П.