ГУП ДЕЗ "Северное Тушино"

Абонент: 9 7 5 3 6 8 6 5

Код ОКВЭД: 70.32.1 / 90000 9

Наименование абонента

Вид договора: 1

Код ОКПО: 29041646

Код группы потребителя: 7

Код ОКОГУ: 32100

Вариант расчета: 6

ИНН: 7733021357

Источник финансирования: 7

БИК: 044525219

КПП: 773301001

Кор. счет банка плательщика в ЦБ РФ: 30101810500000000219

Р/счет плательщика: 40602810800200000009

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ 9 7 5 3 6 8 6 5

г. Москва "8" Октября 2007г.

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице *Начальника Северо-Западного городского отделения*
(должность)
Якунина Анатолия Ивановича
(фамилия, имя, отчество)
действующего на основании доверенности № *91-09-101* от "22" Мая 2007 г.

с одной стороны, и *ГУП ДЕЗ "Северное Тушино"*
(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице *Директора*
(должность)
Колбасникова Галина Николаевна
(фамилия, имя, отчество)
действующего на основании *устава*

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем 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;

ОАО «Системный оператор центрального диспетчерского управления единой энергетической системы России» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») – 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, или ее территориальные органы;

Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» (НП «АТС») - специализированная организация, осуществляющая проведение торгов и финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (мощности);

Рынок на сутки вперед (РСВ) – система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/ потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

Балансирующий рынок (БР) - сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета;

Федеральная сетевая компания (ФСК) - открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), являющееся организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

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

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящиеся по единому адресу поставки, относящееся к единой тарифной группе и имеющее единое организационно-хозяйственное назначение;

Субабонент – лицо, имеющее в собственности энергопринимающее оборудование и не имеющее прямого договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия МЭС и сетевой организации, от Абонента, принятую последним от МЭС через присоединенную сеть;

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

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в Государственный реестр средств измерений;

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности);

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 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 последнего дня этого месяца;

Период платежа – установленный Договором срок осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за приобретаемую электрическую энергию (мощность);

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением условий настоящего Договора о порядке учета электрической энергии (мощности), в том числе вследствие вмешательства в работу средства измерения, либо нарушения установленных Договором сроков извещения о неисправности и/или отсутствии средства измерения, либо, неустранения указанных неисправностей или отсутствия средств измерений в течение 30 календарных дней с момента их обнаружения, а также иных действий, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии (мощности);

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

Внерегламентные отключения – отключения и ограничения подачи электрической энергии (мощности), введенные вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии (мощности) с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является продажа (поставка) МЭС и покупка Абонентом электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Абоненту находятся на границе балансовой принадлежности, определенной в «Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» между ***8 районом МГЭК*** и

(наименование сетевой организации)

ГУП ДЕЗ "Северное Тушино",

(наименование Абонента или смежной сетевой организации)

согласованном МЭС (*Приложение №* 9, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

Энергопринимающее оборудование Абонента расположено по адресу (адрес поставки): ***125480 Москва Героев-Панфиловцев ул. д.1 к.2***.

При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в *Приложении № 10*. В этом случае по каждому адресу поставки составляются отдельные *Приложения №№ 1, 2, 4, 9*.

2. КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

В случае изменения качества электрической энергии МЭС совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МЭС, сетевой организации или Абонента организовывают проверку и анализ показаний (показателей) качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК АБОНЕНТА И УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. Технические характеристики электроустановок Абонента (с учетом его Субабонентов) и сведения о средствах измерений электрической энергии (мощности) приведены в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

3.2. При наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов МЭС, контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии (мощности) производятся по данным автоматизированной системы. В случае выхода автоматизированной системы из строя учет производится по показаниям средств измерений, опломбированных МЭС и указанных в *Приложении № 2*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.3. При установке средств измерений не в точках поставки электрической энергии (мощности) количество учтенной ими электрической энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке электрической сети от места установки средств измерений до точек поставки электрической энергии (мощности). Величина потерь электрической энергии (мощности) на участке электрической сети от места установки средств измерений до точек поставки электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем и указывается в *Приложении № 2*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА МЭС

4.1 МЭС ОБЯЗУЕТСЯ:

4.1.1. Урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Абонента.

4.1.2. Поставлять электрическую энергию (мощность) Абоненту (с учетом его Субабонентов) в объеме и порядке, установленных настоящим Договором.

4.1.3. Поддерживать в точках поставки показатели качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

4.1.4. Обеспечивать категорию надежности энергоснабжения Абонента, установленную *Приложением № 9*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

4.1.5. Осуществлять замену и поверку средств измерений, не принадлежащих Абоненту, в установленные техническими регламентами сроки и/или по заявкам Абонента в случае потери их работоспособности, а также осуществлять проверку схемы подключения средств измерения и их пломбирование.

4.1.6. По заявкам Абонента осуществлять на возмездной основе замену и поверку средств измерений, принадлежащих Абоненту.

4.1.7. Извещать Абонента самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (сетевых организаций, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и др.):

а). обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях средств измерения Абонента, установленных на объектах сетевой организации;

б). о причинах перерыва в подаче электрической энергии (мощности) и предполагаемых сроках восстановления энергоснабжения.

4.1.8. Производить по требованию Абонента (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, предложенной МЭС.

4.1.9. Не позднее 3 дней со дня прекращения (ограничения) энергоснабжения Абонента, направлять Абоненту акт оказанных услуг и выставлять счет за услуги по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента по расценкам согласно утвержденному МЭС Прейскуранту, опубликованному на сайте МЭС *(www.mosenergosbyt.ru)*.

Прейскурант ежегодно утверждается приказом МЭС на основании данных, предоставленных сетевыми организациями, с учетом экономически обоснованных затрат МЭС на предоставление данных услуг.

Изменение расценок на данные услуги, связанные с ежегодным переутверждением Прейскуранта, не требует внесения изменений в настоящий Договор.

4.1.10. Возобновлять подачу электрической энергии (мощности) не позднее чем через 24 часа с момента оплаты имеющейся задолженности, а также возмещения затрат, понесенных МЭС и сетевой организацией при отключении и повторном включении Абонента, в случае устранения

Абонентом указанного в уведомлении основания для введения ограничения режима потребления в период его действия.

После возобновления подачи электрической энергии и мощности МЭС не производит Абоненту отпуск электрической энергии (мощности), недопоставленной в результате введения ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности).

4.2. МЭС ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов (в том числе по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и/или падения напряжения; перегрузок электротехнического оборудования, угрожающих возникновением аварии, в связи с использованием аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики и в иных чрезвычайных ситуациях) по распоряжению ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и/или сетевой организации производить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности (далее – аварийное ограничение) при необходимости принятия неотложных мер без согласования с Абонентом.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения разрабатываются с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности, установленных в *Приложении № 4* Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента»), и осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

Распоряжение о введении графиков аварийного ограничения могут передаваться Абоненту как непосредственно ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и/или сетевой организацией, либо МЭС (по инициативе названных организаций).

При отсутствии утвержденных сетевой организацией графиков аварийного ограничения такие ограничения могут производиться только в случаях, порядке и объемах, предусмотренных действующим законодательством.

4.2.2. В случае возникновения внерегламентных отключений вводить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Абонента по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования.

4.2.3. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) после предварительного предупреждения Абонента в порядке, установленном *Приложением № 3*, либо, в отношении указанных в п. 1 *Приложения № 3* объектов Абонента, *Приложением №3а* к Договору, в следующих случаях:

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате;

б) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности). Отпуск электрической энергии (мощности) прекращается в отношении электроустановок, подключенных с нарушением установленного порядка присоединения к электрической сети и/или электроустановок, получающих электрическую энергию с нарушением учета;

в) снижения показателей качества электрической энергии по вине Абонента до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок сетевой организации и/или других потребителей;

г) недопуска представителей МЭС и сетевой организации к электроустановкам Абонента и средствам измерения электрической энергии (мощности), а также к электроустановкам, принадлежащим сетевой организации и находящимся на территории Абонента;

д) по предписанию органов государственного энергетического надзора, в случае выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Абонента, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан;

е) невыполнения Абонентом требований МЭС, сетевых организаций и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» о введении ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

4.2.4. Производить перерыв в подаче электрической энергии (мощности) (снижение надежности электроснабжения) в случаях проведения необходимых плановых работ по ремонту электрооборудования сетевой организации, осуществляемых в порядке, определяемом «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений» *(Приложение № 9,* являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

4.2.5. Беспрепятственного доступа представителей МЭС и сетевой организации к электрическим установкам, средствам измерений и необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента для:

а) проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Абонентом условий Договора – в рабочее время суток Абонента;

б) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2,* являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора*)* и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента» (*Приложение № 4*) – в рабочее время суток Абонента;

в) контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений Абонента – в любое время суток;

г) обслуживания средств измерений, принадлежащих МЭС или сетевой организации, находящихся на территории Абонента – в любое время суток;

д) проведения замеров по определению качества электрической энергии – в рабочее время суток Абонента;

е) обслуживания находящихся на территории Абонента электрических установок, принадлежащих сетевой организации – в любое время суток.

4.2.6. Проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений.

4.2.7. По собственной инициативе проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя замену средств измерений, не принадлежащих Абоненту, с обязательным их пломбированием.

4.2.8. Взимать оплату за:

а) прекращение и восстановление энергоснабжения после отключения в соответствии с п. 4.2.3 настоящего Договора;

б) обслуживание принадлежащих Абоненту средств измерений, по его заявкам.

5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

5.1 АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

5.1.1. Ежегодно, не позднее 01 августа, направлять в МЭС заявку на договорный объем поставки электрической энергии (мощности) на следующий период тарифного регулирования (следующий год) с помесячной детализацией по форме, установленной настоящим Договором (*Приложение № 1а*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

Ежегодно, не позднее 01 ноября, подписать оформленные МЭС на основании направленной Абонентом в соответствии с предыдущим абзацем заявки Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) (*Приложение №1*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

5.1.2. Ежемесячно, в 24.00 последнего дня расчетного месяца, производить снятие показаний расчетных средств измерений и представлять их в МЭС в сроки, указанные МЭС, на бумажном носителе и в электронном виде по установленной МЭС форме «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (*Приложение № 6*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора). При наличии на территории сетевой организации средств измерений,

фиксирующих количество поставленной Абоненту электрической энергии (мощности), показания средств измерений предоставляются сетевой организацией.

В «Отчете об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (*Приложение №6*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) предоставлять информацию об общем объеме потребления граждан-потребителей и иных потребителей, приравненных в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов к категории граждан-потребителей.

Порядком определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности (*Приложение № 12*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) может быть предусмотрена обязанность Абонента представлять заявку с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии (*Приложение № 12а*) и «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (*Приложение № 6*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) только в электронном виде на электронный адрес (E-mail) МЭС с обязательным использованием электронной цифровой подписи Абонента. Применение электронной цифровой подписи регламентируется Соглашением о применении электронной цифровой подписи (*Приложение № 14*).

5.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

5.1.4. В трехдневный срок уведомлять МЭС об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

5.1.5. Вести ежесуточный учет потребляемой электрической энергии (мощности) с занесением показаний средств измерений в журнал первичной записи, опечатанный представителем МЭС.

5.1.6. В установленные МЭС сроки (дни) проводить замеры потребления активной и реактивной электрической энергии (мощности) и представлять обработанный материал (протокол замеров) в МЭС.

5.1.7. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

5.1.8. В случае несоблюдения установленных сетевой организацией, либо сетевой организацией совместно с ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению Сторон:

а) устанавливать и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Договору, с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти по тарифам;

б) при реализации п.п. а) п. 5.1.8 Договора осуществлять взаимодействие с сетевой организацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.1.9. Возмещать убытки, возникающие у МЭС, сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

5.1.10. Соблюдать установленные настоящим Договором Договорные величины потребления электрической энергии (мощности), указанные в *Приложении № 1*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.1.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

5.1.12. Обеспечивать сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих установках устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

5.1.13. Уведомлять МЭС:

а) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе или утрате средств измерений электрической энергии (мощности), находящихся на территории Абонента - не позднее суточного срока с момента обнаружения;

б) обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов) - не позднее трех суток с момента произошедших изменений (нарушений);

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

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

5.1.14. Обеспечивать за свой счет замену и поверку средств измерений электрической энергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих средства измерений, находящихся у Абонента на законных основаниях и указанных в «Реестре источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора), в установленные для эксплуатации приборов сроки или при их повреждении.

Замену осуществлять по согласованию с МЭС и в присутствии его представителя.

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

5.1.16. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии (мощности), технических и программных средств и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих МЭС и/или сетевой организации.

5.1.17. В разрешенных законодательством случаях подключать (присоединять) к собственным сетям энергопринимающее оборудование Субабонентов только с письменного согласия МЭС и сетевой организации.

5.1.18. Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше разрешенной.

5.1.19. Производить по требованию МЭС (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки задолженности по форме, предложенной МЭС.

5.1.20. В случае ограничения режима потребления Абонента по основаниям, предусмотренным п. 4.2.3 Договора, оплачивать МЭС услуги, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета за оказанные услуги.

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

5.1.22. Выполнять требования МЭС и/или сетевой организации по реализации графиков аварийного ограничения.

5.1.23. Компенсировать стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от Договорных величин потребления электрической энергии

(мощности) (*Приложение № 1*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) в соответствии с «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты (компенсации) стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. До вступления в законную силу указанных Правил за отклонение фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорных величин в сторону увеличения Абонент несет ответственность, предусмотренную настоящим Договором.

5.1.24. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику Абонент обязан уведомить МЭС о таком переходе не позднее, чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

При отсутствии уведомления в указанный срок, а также при неисполнении других обязательных требований, предусмотренных п. 5.1.25 настоящего Договора, Абонент продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

5.1.25. До истечения срока, указанного в п. 5.1.24 настоящего Договора Абонент обязан выполнить следующие действия:

а) возместить убытки МЭС в размере разницы между его необходимой валовой выручкой, рассчитанной на период с даты расторжения Договора до окончания текущего периода регулирования тарифов, с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием Абонента, и выручкой МЭС от продажи электрической энергии (мощности) в течение указанного периода без учета Абонента по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов МЭС по поставке электрической энергии населению и иным категориям потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей;

б) погасить имеющуюся перед МЭС задолженность (отсутствие задолженности перед МЭС должно быть подтверждено Актом сверки либо, при наличии разногласий - решением суда);

в) обеспечить раздельный учет объемов потребления электрической энергии (мощности) данным Абонентом и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми МЭС, и согласовать его с МЭС и сетевой организацией;

г) предоставить в МЭС заверенную копию договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с другой энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком со всеми приложениями;

д) в случае частичной покупки электрической энергии (мощности) у другой энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика заключить с МЭС дополнительное соглашение о внесении изменений в настоящий Договор, позволяющее Сторонам надлежащим образом исполнять по нему свои права и обязанности.

5.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

5.2.1. На возмещение, причиненного реального ущерба, в случаях перерывов энергоснабжения по вине МЭС или сетевой организации, за исключением случаев, предусмотренных п.п. 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3. настоящего Договора.

5.2.2. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

5.2.3. Передавать электрическую энергию (мощность), принятую от МЭС, другим лицам (Субабонентам) при наличии согласия МЭС и при выполнении технических условий на подключение Субабонентов, с обязательной установкой средств измерений электрической энергии (мощности) и внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

5.2.4. После подписания Сторонами Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) (*Приложения № 1*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора) по согласованию с МЭС изменять указанные Договорные величины не позднее чем за 20 дней до начала расчетного периода, в котором производятся изменения, с возмещением расходов МЭС в

связи с данным изменением в соответствии с «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты (компенсации) стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Изменение Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) (*Приложение № 1*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) производится путем обмена письмами.

5.2.5. Запрашивать от инициаторов внерегламентных отключений данные о периоде действия, основаниях введения и причинах указанных отключений.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, РАСЧЕТ СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. МЭС несет обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) перед Абонентом в пределах Договорных величин потребления электрической энергии (мощности).

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) Абонентом (с учетом его Субабонентов) в календарном году устанавливаются *Приложением № 1*, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) согласовываются Сторонами на основании заявки на договорной объем потребления электрической энергии (мощности), направленной Абонентом в МЭС в соответствии с п. 5.1.1 настоящего Договора.

В случае непоступления заявки в МЭС в установленный срок МЭС имеет право в одностороннем порядке устанавливать Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) в объеме Договорных величин потребления электрической энергии (мощности) предыдущего года.

6.2. Фактический объем поставленной (проданной) по настоящему Договору электрической энергии (мощности) определяется средствами измерений, за исключением случаев, отдельно оговоренных Договором, при которых определение объема фактически поставленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем.

6.3. Сведения о фактическом объеме потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц предоставляются Абонентом по форме «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» (*Приложение № 6*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) на бумажном носителе и в электронном виде.

6.4. МЭС вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), с составлением Акта по форме *Приложения № 8*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора (далее в настоящем пункте Акт).

В случае обнаружения расхождений между данными о количестве потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), указанными Абонентом в отчетах (составленных по форме *Приложения № 6*, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора), и данными, указанными в Акте, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) за расчетный месяц производится на основании данных Акта.

6.5. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам).

6.6. Объем электрической энергии (мощности), поставленный (проданный) по регулируемым ценам (тарифам), объем электрической энергии (мощности), поставленный (проданный) по свободным (нерегулируемым) ценам, стоимость электрической энергии (мощности) определяются в соответствии с «Порядком определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности» (*Приложение № 12*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора).

6.7. Регулируемые цены (тарифы) устанавливаются в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

При этом регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами и вводятся в действие с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение регулируемых цен (тарифов) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.8. Свободные (нерегулируемые) цены рассчитываются МЭС в соответствии с требованиями действующих нормативных актов в области энергетики в порядке, установленном в *Приложении № 12*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

МЭС несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из НП «АТС» и сетевых организаций.

Уровень свободных (нерегулируемых) цен может изменяться в зависимости от ситуации на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности). Изменение свободных (нерегулируемых) цен в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

6.9. МЭС не позднее чем через семь рабочих дней после окончания расчетного периода доводит до сведения покупателя рассчитанные на прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте МЭС (*www.mosenergosbyt.ru*) и (или) в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

6.10. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребляемой Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет МЭС в порядке, в сроки и в размере, установленных *Приложением № 13*, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.11. В случае непоступления на расчетный счет Абонента платежных документов в установленные Договором сроки Абонент обязан своевременно и в полном объеме произвести оплату потребляемой (потребленной) электрической энергии (мощности) по Договорным величинам и регулируемой цене (тарифу).

После получения Абонентом платежного документа, в котором стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) (с учетом отклонений) превышает размер оплаты, произведенной им по договорным величинам, Абонент обязан оплатить указанную разницу в течение пяти рабочих дней с момента получения платежного документа.

Если указанная в полученном платежном документе стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) (с учетом отклонений) меньше суммы оплаты, произведенной Абонентом по договорным величинам, сумма переплаты учитывается Сторонами при расчетах в последующие расчетные периоды.

6.12. По окончании расчетного периода МЭС предъявляет Абоненту «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (*Приложение № 7*, являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора) в двух экземплярах. Абонент возвращает указанный Акт, подписанный и оформленный надлежащим образом в МЭС.

6.13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, МЭС имеет право начислить Абоненту пени за каждый день просрочки в размере 1/360 ставки рефинансирования от суммы неоплаты, установленной Центральным Банком Российской Федерации, на момент предъявления счета МЭС.

Абонент обязан оплатить пени на основании выставленного МЭС счета не позднее 10 дней после его выставления.

6.14. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- раздельную стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- вид платежа;
- период, за который производится платеж;
- номер и дату счета-фактуры (счета).

В случае отсутствия указания в платежных документах:

- основания платежа и/или номера, даты Договора - платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения указанных реквизитов Абонентом;
- периода, за который производится платеж, номера и даты счета-фактуры - платеж считается произведенным в счет погашения задолженности Абонента за период, указываемый МЭС;
- раздельной стоимости электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам) - платежом в первую очередь погашается задолженность Абонента по свободным (нерегулируемым) ценам.

6.15. Оплата оказанных МЭС услуг по прекращению (ограничению) и восстановлению энергоснабжения Абонента производится Абонентом на основании выставляемого МЭС счета.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. МЭС несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами МЭС по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения покупателя электрической энергией.

7.2. МЭС при наличии своей вины в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Абонента возмещает причиненный Абоненту реальный ущерб в порядке и размере, установленных действующим законодательством.

7.3. МЭС не несет ответственности:

а) за недоотпуск электрической энергии (мощности), произошедший по вине Абонента (Субабонентов) и/или других потребителей, либо вызванный стихийными явлениями или ненадлежащим исполнением Абонентом своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором или действующим законодательством, а также в случаях, предусмотренных п.п. 4.2.1., 4.2.2., 4.2.3. настоящего Договора, *Приложением № 3* и *Приложением № 3а* к настоящему Договору;

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

7.4. Если энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации через энергетические установки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, МЭС несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут "10" 10 2007 г., действует до 24 часов 00 минут "31" Декабря 2007 г. 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, либо заключении Договора на иных условиях.

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

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется стороне за 30 дней до даты расторжения настоящего 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 (мощности) по настоящему Договору.

8.3. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

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

8.5. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах (1 экземпляр(а) - МЭС, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

8.6. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются сторонами путем переговоров.

8.7. 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 правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

8.8. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Встречающиеся в тексте приложений к настоящему договору наименования: Энергоснабжающая организация, Энергосбытовая организация или ЭСО читаются (именуются) как МЭС.

9.2. Приложение № 4 "Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента" не требуется.

9.3.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МЭС:

Юридический адрес:

ОАО Мосэнергосбыт, 117312, Российская Федерация, г.Москва, Вавилова ул., д.9

ИНН *7736520080* КПП *773601001*

Расчетный счет *40702810100251101011* в *КБ "ТРАНСИНВЕСТБАНК" (ООО)* отделении банка,

БИК *044579212* Корреспондентский счет *30101810500000000212*

Телефон *132-84-40* Телетайп *112158 "Мотив" АТ*

Факс *132-79-56* E-mail *zarubinma@mosenergosbyt.ru*

Адрес для переписки: 117312, г. Москва, ул.Вавилова, дом 9 *125481 Москва,Свободы ул.,д.71 корп.3*

Телефон *944-10-11* Телетайп *112158 "Мотив" АТ*

Факс *944-47-90* E-mail

Начальник отделения *Якунин Анатолий Иванович* тел. *944-10-11*

Начальник абонентской службы *Виноградова Е.А.* тел. *944-46-11*

Блинова Т.А. *944-48-04*

Расчетная группа *Тормосина В.В.* тел. *944-46-13*

Абонент:

Юридический адрес: индекс *125480 Россия*

Область

Административный р-н

Город *Москва*

Улица *Героев-Панфиловцев ул.*

Дом/Влад. *3 стр. 1* корп., стр./ соор.

ИНН *7733021357* КПП *773301001*

Расчетный счет *40602810800200000009* в *ОАО "БАНК МОСКВЫ"* отделении банка,

БИК *044525219* Корреспондентский счет *30101810500000000219*

Телефон *496-33-89* Телетайп

Факс *496-07-13* E-mail

Адрес для переписки: индекс *125480*

Область

Административный р-н

Город *Москва*

Улица *Героев-Панфиловцев ул.*

Дом/Влад. *3 стр. 1* корп., стр./ соор.

Руководитель *Колбасникова Г.Н.* тел. *496-33-89*

Главный инженер тел.

Главный бухгалтер *Роенко Л.В.* тел. *496-33-89*

Юрисконсульт _____ тел._____

Главный энергетик _____ тел._____

Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ тел._____

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности)».
2. Приложение № 1а «Заявка на договорные величины потребления электрической энергии (мощности)».
3. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности».
4. Приложение № 3 «Порядок ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств».
5. Приложение № 3а «Специальный порядок ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) за невыполнение договорных обязательств».
6. Приложение № 4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Абонента».
7. Приложение № 5 «Порядок контроля и определения максимальной величины потребленной электрической мощности Абонентом в расчетном периоде».

   Приложение № 6 «Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)».
9. Приложение № 7 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».
10. Приложение № 8 «Акт проверки потребления электрической энергии (мощности), отпущенной ОАО «Мосэнергосбыт».
11. Приложение № 9 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений».
12. Приложение № 10 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».
13. Приложение № 11 «Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения о лимитах бюджетных обязательств».
14. Приложение № 12 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии и мощности».
15. Приложение № 12а «Заявка с договорными (плановыми) почасовыми объемами потребления электрической энергии».
16. Приложение № 13 «Порядок оплаты за потребленную электрическую энергию и мощность».
17. Приложение № 14 «Соглашение о применении электронной цифровой подписи».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии прямого указания на это в тексте Договора или приложений, являющихся неотъемлемой частью Договора. Приложения, не указанные в тексте Договора как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО «Мосэнергосбыт»	**Абонент**
Якупов А.И. /	*Колбасникова Г.И.* /
подпись фамилия	подпись фамилия
" 8 " Октября 2007 г.	" ____ " ____ г.
М.П.	М.П.