

**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ № 117**

лан-Удэ

«16» февраля 2012 года

ОАО «Бурятэнергосбыт», именуемое в дальнейшем ПРОДАВЕЦ, в лице Заместителя генерального директора по техническим вопросам Бородина Виталия Валерьевича, действующего на основании Доверенности №106 от 01.01.2012г., с одной стороны, и ООО «Инженерно-промышленный сервис», именуемое в дальнейшем ПОКУПАТЕЛЬ, в лице Генерального директора Бутюгова Сергея Викторовича, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у ПРОДАВЦА для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети ПОКУПАТЕЛЯ.

Точка приема – место в электрической сети ПОКУПАТЕЛЯ, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии ПРОДАВЦОМ и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между ПРОДАВЦОМ и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за ПРОДАВЦОМ в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (далее – Правила оптового рынка);

- точками поставки от смежных сетевых организаций в сети ПОКУПАТЕЛЯ

Точки приема с оптового, розничного рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательства Продавца перед потребителями по поставке электрической энергии и оказанию услуг по передаче электроэнергии, определения объема взаимных обязательств участников розничного рынка по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и инфраструктурных услуг и находящееся:

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования ПОКУПАТЕЛЯ и Потребителей ПРОДАВЦА;

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования ПОКУПАТЕЛЯ и смежных сетевых организаций, согласованной между ПРОДАВЦОМ и иной энергосбытовой организацией в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

В целях настоящего Договора точки поставки электроэнергии из сети ПОКУПАТЕЛЯ в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложениях №2.1 к настоящему Договору.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть ПОКУПАТЕЛЯ из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, полученной энергопринимающими устройствами потребителей ПРОДАВЦА, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

Смежные сетевые организации (ССО) - сетевые организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям ПОКУПАТЕЛЯ объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц.

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) – процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а так же за связанные с указанными поставками услуги.

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) и соединенных между собой по установленной схеме.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530 (далее – Правила розничных рынков) порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Бездоговорное потребление - факты потребления электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), и (или) с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети ПОКУПАТЕЛЯ с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. ПРОДАВЕЦ обязуется приобретать электроэнергию для ПОКУПАТЕЛЯ для компенсации фактических потерь в электрических сетях, принадлежащих ПОКУПАТЕЛЮ на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, возникших при оказании услуг по передаче электрической энергии.

2.2. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется оплачивать полную стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих ему объектах сетевого хозяйства на условиях настоящего Договора.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек приема электроэнергии в сеть ПОКУПАТЕЛЯ (Приложение № 1 к настоящему Договору);
- Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителей ПРОДАВЦА к объектам электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ и границы ответственности между Потребителем ПРОДАВЦА и ПОКУПАТЕЛЕМ за состоя-

ние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, а также точки приема электрической энергии в сеть ПОКУПАТЕЛЯ (Приложение № 4 к настоящему Договору);

- Плановый объем электрической энергии, приобретаемый ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь электрической энергии (Приложение № 3 к настоящему Договору).

2.4. После заключения настоящего Договора, включение новых точек поставки оформляется в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору (в целях достижения оперативности такие дополнительные соглашения могут заключаться, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления Заказчиком изменений в письменной форме и их молчаливого акцепта Исполнителем по истечении 5 рабочих дней). Любые изменения, в т.ч. исключение существующих точек поставки и существенных условий, указанных в пункте 2.3 Договора, производятся путем направления Исполнителю уведомления Заказчиком

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 18 числа месяца, следующего за месяцем, кварталом оказания услуг.

3.2. ПРОДАВЕЦ обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии в сети ПОКУПАТЕЛЯ в объеме фактических потерь электроэнергии путем её приобретения на оптовом и розничном рынках электроэнергии.

3.2.2. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется:

3.3.1. Привести в соответствие с требованиями действующего законодательства Российской Федерации принадлежащие ПОКУПАТЕЛЮ системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности ПОКУПАТЕЛЯ и используемые для определения объемов электроэнергии. Обеспечивать их сохранность, целостность и обслуживание.

3.3.2. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей ПРОДАВЦА и Потребителей ПРОДАВЦА к приборам учета электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства ПОКУПАТЕЛЯ.

3.3.3. Оплачивать полную стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактических потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях в соответствии с условиями настоящего Договора. ПОКУПАТЕЛЬ несет ответственность за потери в бесхозяйных сетях, имеющих технологическое присоединение к электрической сети ПОКУПАТЕЛЯ.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями Правил розничных рынков определять объемы доставленной электроэнергии Потребителям ПРОДАВЦА и в электрические сети смежных сетевых организаций электроэнергии и направлять ПРОДАВЦУ соответствующие о них сведения.

3.3.5. Ежемесячно до 3 числа месяца, следующего за расчетным, представлять ПРОДАВЦУ ведомость об объемах электроэнергии, доставленной в электрические сети смежных сетевых организаций, за расчетный период.

3.3.6. ПОКУПАТЕЛЬ вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, установленных следующими пунктами настоящего договора: 3.3.4., 3.3.5., 4.3., 4.4., 4.8., 5.2. При этом ПОКУПАТЕЛЬ несет ответственность перед Продавцом за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановый объем электроэнергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с разбивкой по месяцам, включая нормативный объем потерь, определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

ПОКУПАТЕЛЬ вправе корректировать плановый объем электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с ПРОДАВЦОМ. Предложение о такой корректировке должно быть направлено ПРОДАВЦУ не позднее, чем за 25 дней до даты предлагаемого изменения объема.

4.2. Ежемесячно ПОКУПАТЕЛЬ определяет объемы поставленной в сети смежных сетевых организаций электроэнергии и направляет ПРОДАВЦУ соответствующие о них сведения с приложением подтверждающих объем первичных документов с подписью уполномоченных представителей смежных сетевых организаций.

4.3. Ежемесячно ПОКУПАТЕЛЬ определяет объем электроэнергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь в сетях.

4.4. ПРОДАВЕЦ вправе осуществлять проверку достоверности данных, представленных ПОКУПАТЕЛЕМ в соответствии с п. 4.2. настоящего договора.

4.5. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь рассчитывается в соответствии с формулой:

$$S = \Delta \mathcal{E}_{исп} \times (T_{пот}^{нерег} + T_{сб} + \sum T_{инф}^i)$$

где:

$\Delta \mathcal{E}_{исп}$ - объём фактических потерь в электрических сетях Исполнителя, определяемый в соответствии с пунктом 5.

$T_{пот}^{нерег}$ - нерегулируемая цена электрической энергии, приобретаемая Исполнителем для компенсации потерь в электрических сетях, которая рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Порядком определения средневзвешенной нерегулируемой цены электроэнергии с учетом мощности на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом (п.п. 10.3. Приложения №16 к Договору о присоединении к торговой системе). При этом, если для расчетов применяется вариант определения цен, дифференцированных по числу часов использования мощности (ЧЧИМ), то диапазон ЧЧИМ для Исполнителя устанавливается исходя из установленного для Исполнителя годового объёма потерь энергии (кВтч), делённого на установ-

ленную для него же величину среднегодовых потерь мощности (МВт), на текущий год в Приложении «Технологический расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях» к утвержденному Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации на текущий год сводному прогнозируемому балансу производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на текущий период регулирования.

$T_{сб}$ – сбытовая надбавка ГП (ОАО «Бурятэнергосбыт»), утвержденная приказом РСТ РБ.

$T_{инф}^i$ - тарифы на услуги инфраструктуры ОРЭ, утверждаемые ФСТ России и Советом рынка (ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР» и ОАО «СО ЦДУ»)

При изменении действующего законодательства Российской Федерации в области определения стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, расчет производится с учетом указанных изменений в законодательстве.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.1. Объемы потерь электрической энергии определяются следующим образом:

- Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях ПОКУПАТЕЛЯ ($\Delta \mathcal{E}_{исп}$), определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть ПОКУПАТЕЛЯ из смежных сетей или от производителей электроэнергии, суммой объемов электроэнергии, переданной Потребителям ПРОДАВЦА с подтверждением первичной документацией с подписью каждого абонента (энергопринимающие устройства которых присоединены к сети ПОКУПАТЕЛЯ), суммой объемов электроэнергии, переданной в сети смежных сетевых организаций подтвержденных согласованными без разногласий Актами приема-передачи электрической энергии со смежной сетевой организацией, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_{исп} = \mathcal{E}_{пост.исп} - \mathcal{E}_{отп.потр.} - \mathcal{E}_{отп.ССО}.$$

где: $\mathcal{E}_{пост.исп}$ - количество электрической энергии, поступившее в сети ПОКУПАТЕЛЯ. Определяется по приборам учета, указанным в приложении №1 к настоящему Договору, и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть с ОРЭЭ в пределах или на границах балансовой принадлежности ПОКУПАТЕЛЯ;
- количество электрической энергии, принятое в сеть ПОКУПАТЕЛЯ от производителей электроэнергии;
- количество электрической энергии, принятое в сеть ПОКУПАТЕЛЯ из сети смежной сетевой организации;

$\mathcal{E}_{отп.потр.}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей ПОКУПАТЕЛЯ Потребителям ПРОДАВЦА. Определяется по приборам учета, указанным в приложении №2.1. к настоящему Договору, и включает в себя:

- количество электроэнергии, потребленное Потребителями ПРОДАВЦА, присоединенными к сетям ПОКУПАТЕЛЯ, в том числе количество электрической энергии, рассчитанное для Потребителей ПРОДАВЦА по актам о безучетном потреблении.

$\mathcal{E}_{отп.ССО}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей ПОКУПАТЕЛЯ в сети смежных сетевых организаций. Определяется по приборам учета, указанным в приложении №2.2 к настоящему Договору, и включает в себя:

- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности ПОКУПАТЕЛЯ и смежной сетевой организации;

6.2. Расчет стоимости и объемов фактических потерь в сетях ПОКУПАТЕЛЯ оформляется в соответствии с условиями настоящего договора и направляется ПОКУПАТЕЛЕМ ПРОДАВЦУ.

7. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОКУПАТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

7.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.

7.2. ПОКУПАТЕЛЬ в срок не позднее 8 числа месяца, следующего за расчетным, представляет

ПРОДАВЦУ:

- акты приема – передачи электрической энергии в сети ПОКУПАТЕЛЯ в точках приема (в соответствии с Приложением №1 по форме Приложения № 5 к настоящему договору), согласованные и подписанные ПОКУПАТЕЛЕМ и ССО (или производителем электрической энергии).
- акты приема – передачи электрической энергии из сети ПОКУПАТЕЛЯ в сети смежных сетевых организаций (в соответствии с Приложением №2.2 по форме приложения №5 к настоящему договору), согласованные и подписанные ПОКУПАТЕЛЕМ и ССО.

7.3. Расчет и стоимость электроэнергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях, определяется в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

7.4. ПОКУПАТЕЛЬ оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с учетом установленных тарифов и фактических значений нерегулируемых цен, опубликовываемых на сайте ОАО «АТС», путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика до 25 числа месяца, следующего за расчетным на основании счет-фактуры, выставленной ПРОДАВЦОМ за текущий период.

7.5. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем электроэнергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях. ПОКУПАТЕЛЬ вправе однократно взыскать стоимость выявленного объема потребленной электрической энергии с лица, допустившего бездоговорное потребление.

7.6. При выявлении случаев неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии ПОКУПАТЕЛЬ обязан направить уведомление ПРОДАВЦУ с предложением принять участие в составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии. При выявлении фактов потребления электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии) и (или) с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети сетевой организации с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям (далее - бездоговорное потребление электрической энергии), ПОКУПАТЕЛЬ вводит в установленном по-

рядке полное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии и взыскивает стоимость выявленного объема бездоговорного потребления по действующему на дату взыскания тарифу на электрическую энергию для соответствующей категории потребителей, включаемому стоимость электроэнергии, услуг по передаче электрической энергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственному регулированию.

7.7. Документы, оформляемые в процессе исполнения настоящего Договора и скрепленные печатью Исполнителя, не требуют подтверждения полномочий лиц, их подписавших.

7.8. В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) определение ПОКУПАТЕЛЕМ объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами;

б) не предоставление актов приема – передачи электрической энергии как в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя, так и в точках поставки в сеть ССО, согласованных и подписанных ПОКУПАТЕЛЕМ со ССО.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.

8.2. Убытки, причиненные ПРОДАВЦУ, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОКУПАТЕЛЕМ условий настоящего Договора, подлежат возмещению ПОКУПАТЕЛЕМ.

8.3. При не совершении ПОКУПАТЕЛЕМ действий, предусмотренных п.5.6., по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, а также при некачественном отключении электроустановки лица, допустившего бездоговорное потребление, и повторном выявлении ПОКУПАТЕЛЕМ или ПРОДАВЦОМ факта бездоговорного потребления, ПОКУПАТЕЛЬ обязан по требованию ПРОДАВЦА, с приложением подтверждающих факта бездоговорного потребления документов, уплатить последнему зачетную неустойку, определяемую как произведение объема бездоговорного потребления на разницу между конечным тарифом для такого потребителя и стоимостью покупки потерь. ПРОДАВЕЦ вправе взыскать с ПОКУПАТЕЛЯ причиненные ему в результате не совершения ПОКУПАТЕЛЕМ действий по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, убытки в части, непокрытой указанной в настоящем пункте неустойкой. О мерах, предпринятых ПОКУПАТЕЛЕМ в отношении лиц, допустивших бездоговорное потребление, ПОКУПАТЕЛЬ обязан уведомить ПРОДАВЦА в течение 5 дней с момента когда ПОКУПАТЕЛЮ стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления ПРОДАВЦА)

8.4. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2012 года и действует до 31 декабря 2012 года одновременно с договором оказания услуг по передаче электроэнергии, заключаемого между ПОКУПАТЕЛЕМ и ССО.

9.2. Договор считается ежегодно пролонгированным на срок по 31 декабря, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о прекращении Договора.

9.3. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (до полнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 15 дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую сторону об этом.

10.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

10.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Бурятия в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

10.6. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

10.7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть ПОКУПАТЕЛЯ».

11.2. Приложение № 2.1. «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям ПРОДАВЦА»;

11.3. Приложение № 2.2 «Перечень точек учета электрической энергии для определения объема переданной электрической энергии в сети смежных сетевых организаций».

11.4. Приложением № 3 «Плановый объем электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях».

11.5. Приложение № 4 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон».

11.6. Приложение №5 «Форма акта приема-передачи электрической энергии в сети/из сети Покупателем и ССО».

12. РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ПРОДАВЕЦ:

ОАО «Бурятэнергосбыт»

Юридический адрес: 670047, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, 5

Почтовый адрес: 670047, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, 5

ИНН 0323125110, КПП 032301001

р/с 40702810709160108215 отделение №8601 Сбербанка России г. Улан-Удэ

к/с 30101810400000000604

БИК 048142604

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «Инженерно-промышленный сервис»

Юридический адрес: 671301, Республика Бурятия, Заиграевский район, п. Онохой, ул. 40 лет ЛПК, 11

Почтовый адрес: 670000, г. Улан-Удэ, Главпочтамт а/я 10753

ИНН: 0306228066

КПП: 030601001

р/счет: 40702810909160110016

к/счет 30101810400000000604, БИК 048142604

Банк: Бурятское отделение №8601 Сбербанка России г. Улан-Удэ

ПОДПИСИ СТОРОН:

ПРОДАВЕЦ:

Зам. генерального директора
по тех. вопросам ОАО «Бурятэнергосбыт»

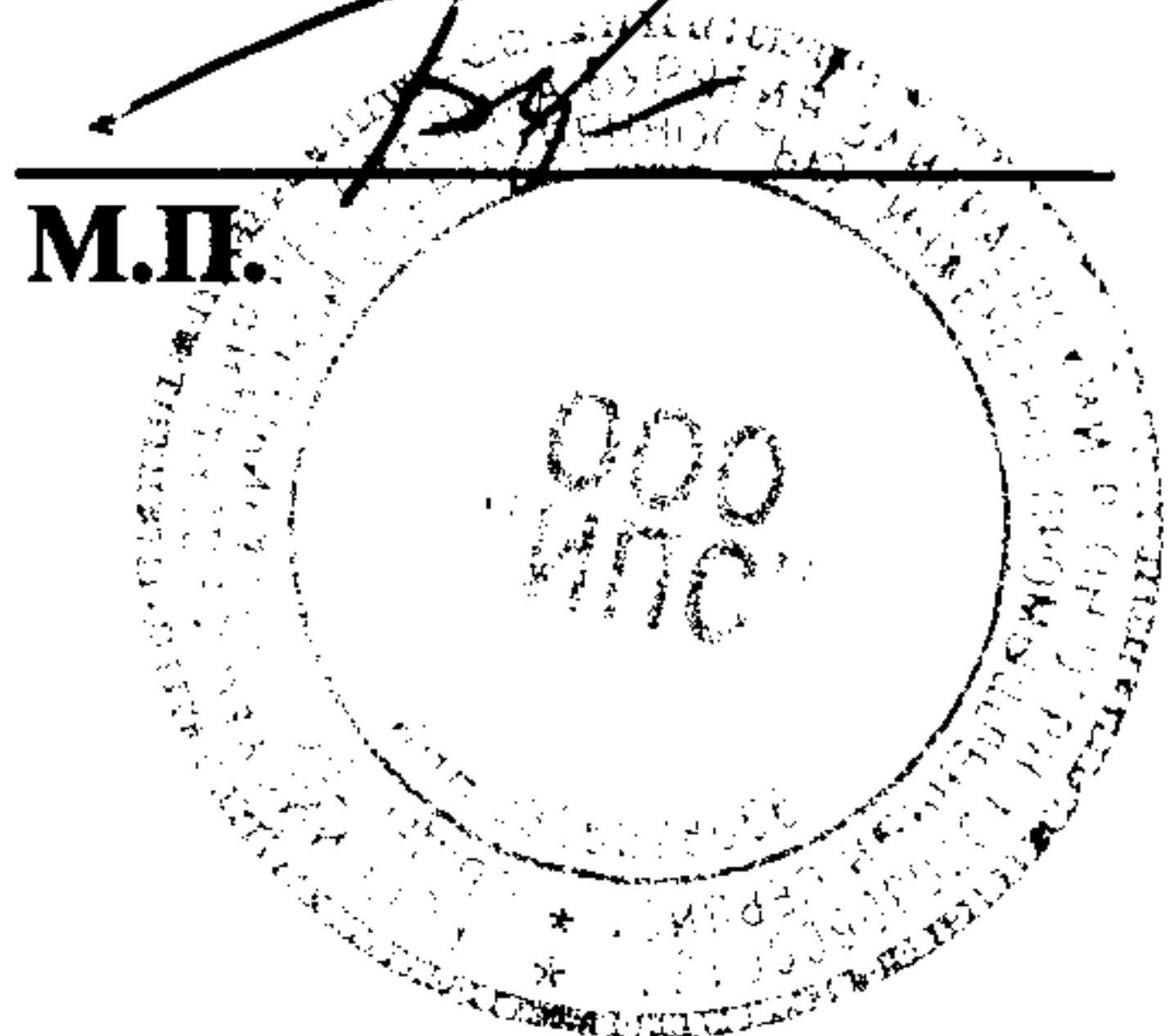
М.П. **В.В. Бородин**



ПОКУПАТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «Инженерно-промышленный сервис»

М.П. **С.В. Бутюгов**



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к Договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии № 117 от "16" января 2012 г.

Перечень точек приема электрической энергии в сеть ПОКУПАТЕЛЯ.

№ п/п	Место установки счетчика	Наименование электроустановки	Сведения об учете электрической энергии							Уровень напряжения (для расчетов)
			Тип эл. счетчика	Заводской номер счетчика	Тр-р Тока	Тр-р Напряж-я	Коэф. учета	Год поверки	% оплачиваемых потерь	
1	ПС 110/35/10 кВ ПС "Онохой" ОО 3007	ОРУ 35кВ	EA05RAL	O1145851	75/5	35000/100	5250	2007		СН-1
2	ПС 110/35/10 кВ ПС "Онохой" ОО 3008	ОРУ 35кВ	EA05RAL	O1145834	200/5	35000/100	14000	2007		СН-1

ПОДПИСИ СТОРОН:

ПРОДАВЕЦ:

Зам.генерального директора
по тех. вопросам ОАО "Бурятэнергосбыт"

М.П.  

ПОКУПАТЕЛЬ:

Генеральный директор ООО

"Инженерно-промышленный сервис"

М.П.  

Приложение №2.1 к договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии № 111 от 10.09.2012 года

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Продавца

№ п/п	Признак точки учета: Потребитель (П) или смежная сетевая организация (С)	№ договора энергоснабж.	Наименование Абонента	наименование точки поставки	местонахождение точки поставки	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Коеф-нт учета	% оплачиваемых потерь	Уровень напряжения (расчетный)	категория потребителя
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	П	111-435	ОАО Бурятгаз	яч.3 Бургаз	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01160736	400	-	СН-1	прочие
2	П	111-437	ЗАО "Вэй Дэ"	яч.19	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01160770	400	-	СН-1	прочие
3	П	111-439	ООО "Амуртормет-Байкал"	яч.1 ПВС	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01160725	400	-	СН-1	прочие
	П			яч №2 "котельная"	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01160798	400	-	СН-1	прочие
4	П	111-440	МУ МОП ЖКХ "Онохой"	яч №18 котельная резерв	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01100800	1000	-	СН-1	прочие
	П			яч 13	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01160762	1000	-	СН-1	прочие

ПРОДАВЕЦ:

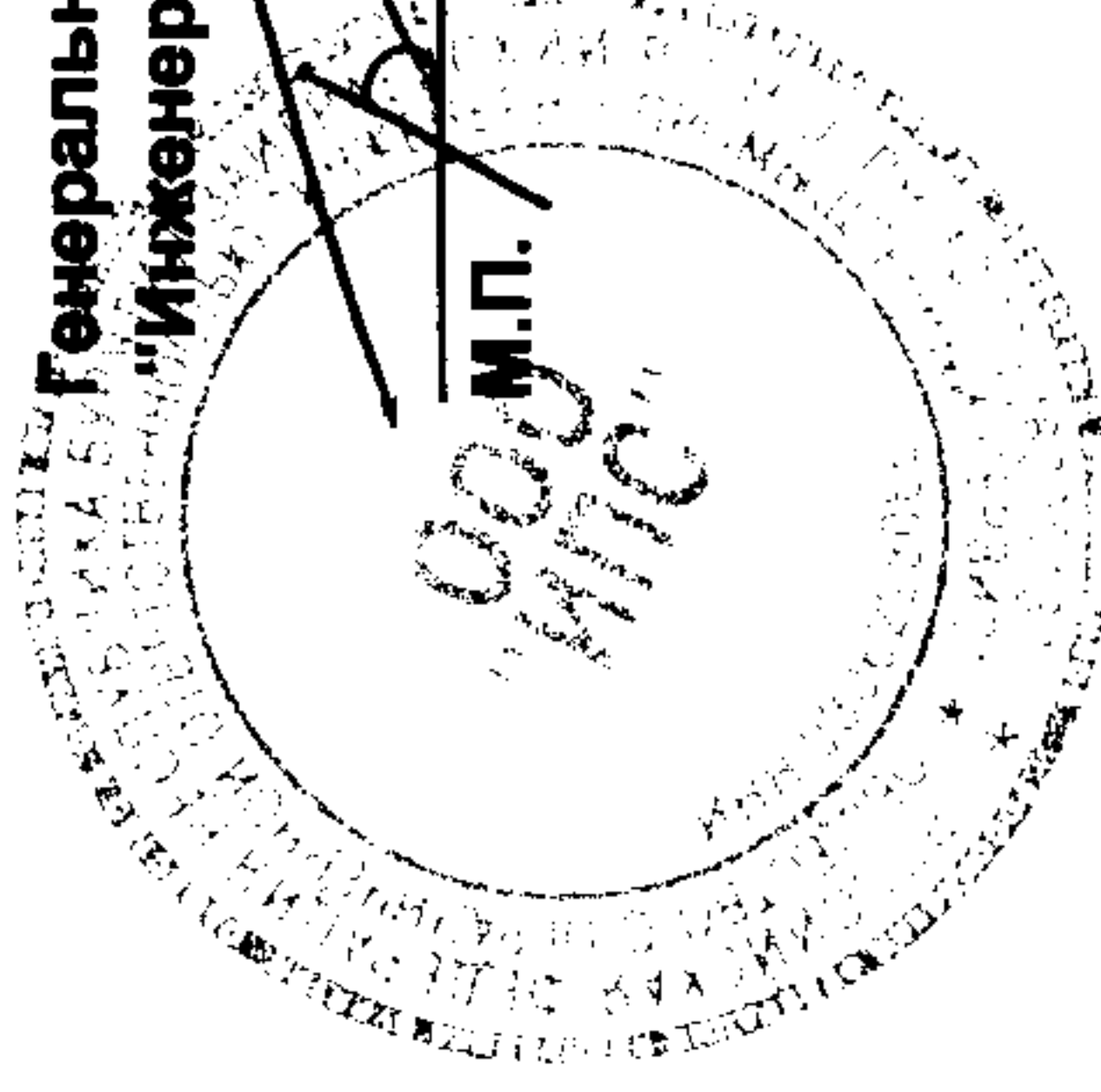
Зам.генерального директора по тех. вопросам "Энергосбыт"



Подписи сторон:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Генеральный директор ООО "Инженерно-промышленный сервис"



Приложение №2.2. к договору купли-продажи электрической энергии для
компенсации потерь при передаче электроэнергии
№ 11 от 16 января 2011 года

**Перечень точек учета для определения объемов переданной электрической энергии
в сети смежной сетевой организации.**

№ п/п	Наименование смежной сетевой организации	наименование точки учета	местонахождение точки учета	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Козф-нт учета	% оплачиваемых потерь	Уровень напряжения
1	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ОАО "МРСК Сибири"	ПС 35/10 "Онохойлес" яч.7	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01212333	6000		СН-1
2	ОАО "МРСК Сибири"	ПС 35/10 "Онохойлес" яч.14	Онохой	A1805RL-P4GB-DW-4	01212329	4000		СН-1

ПРОДАВЕЦ:

Зам. генерального директора
по техническим вопросам
"Бурятэнергооблсбыт"

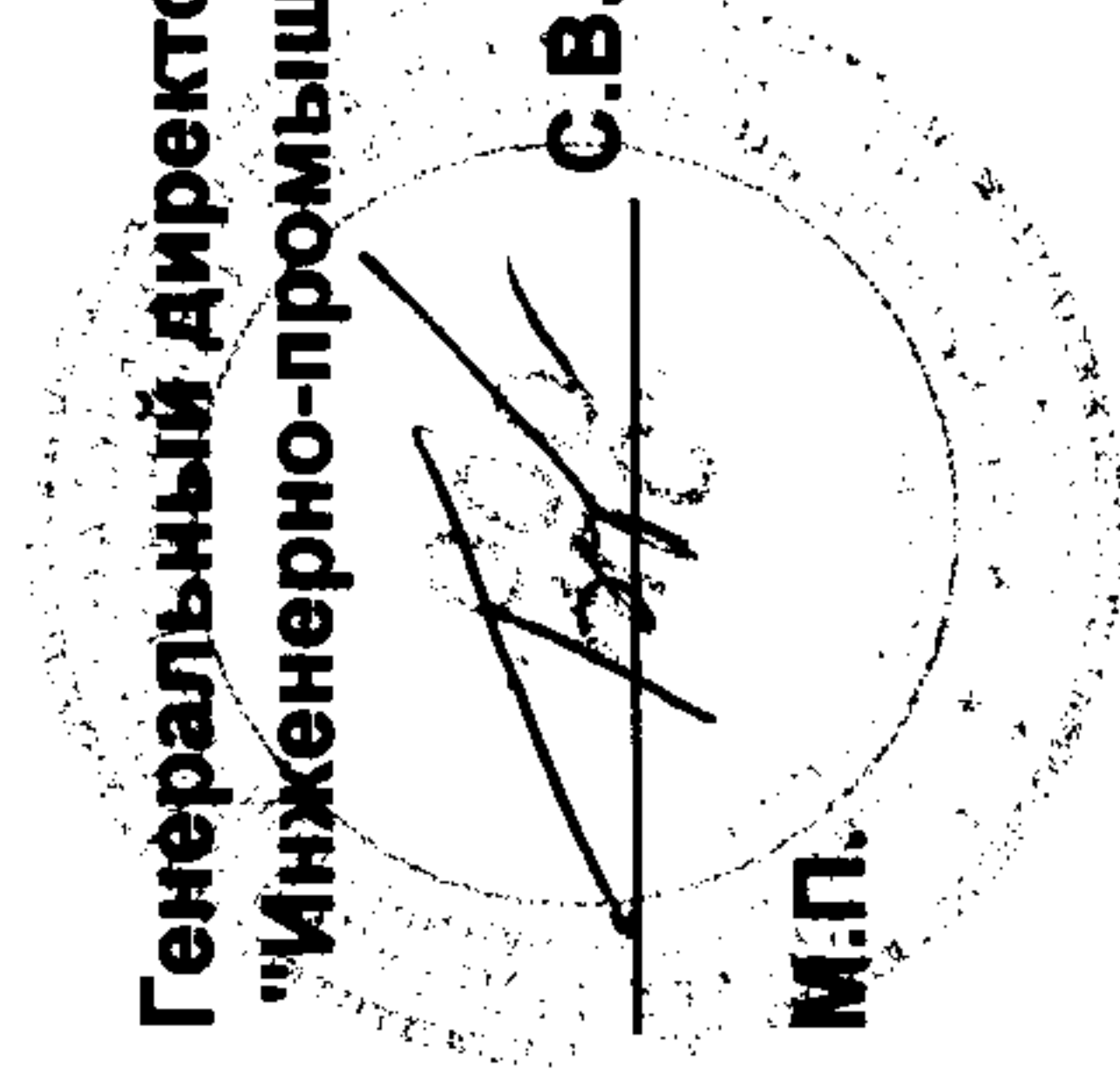


Бородин

М.П.

ПОКУПАТЕЛЬ:

Генеральный директор ООО
"Инженерно-промышленный сервис"



С.В. Бутюгов

М.П.

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к договору купли-продажи электрической энергии для
компенсации потерь при передаче электроэнергии № 11 от
" 16 " января 2012 года**

Плановый объем электрической энергии, приобретаемой ПОКУПАТЕЛЕМ в целях компенсации
потерь в принадлежащих ему сетях

Период передачи электроэнергии	Всего отпуск электроэнергии млн.кВтч	Технологические потери (нормативные)	
		%	млн.кВтч
Январь	3,702	1,50	0,065
Февраль	3,255	1,50	0,063
Март	3,062	1,70	0,061
Апрель	2,197	2,50	0,057
Май	1,744	3,20	0,056
Июнь	1,314	1,60	0,050
Июль	1,091	4,30	0,050
Август	1,214	4,50	0,056
Сентябрь	1,833	2,50	0,057
Октябрь	2,356	2,50	0,061
Ноябрь	3,283	1,90	0,063
Декабрь	3,681	1,70	0,065
Итого	28,733	2,45	0,704

ПРОДАВЕЦ:

Зам.генерального директора
по тех.вопросам ООО "Бурятэнергосбыт"

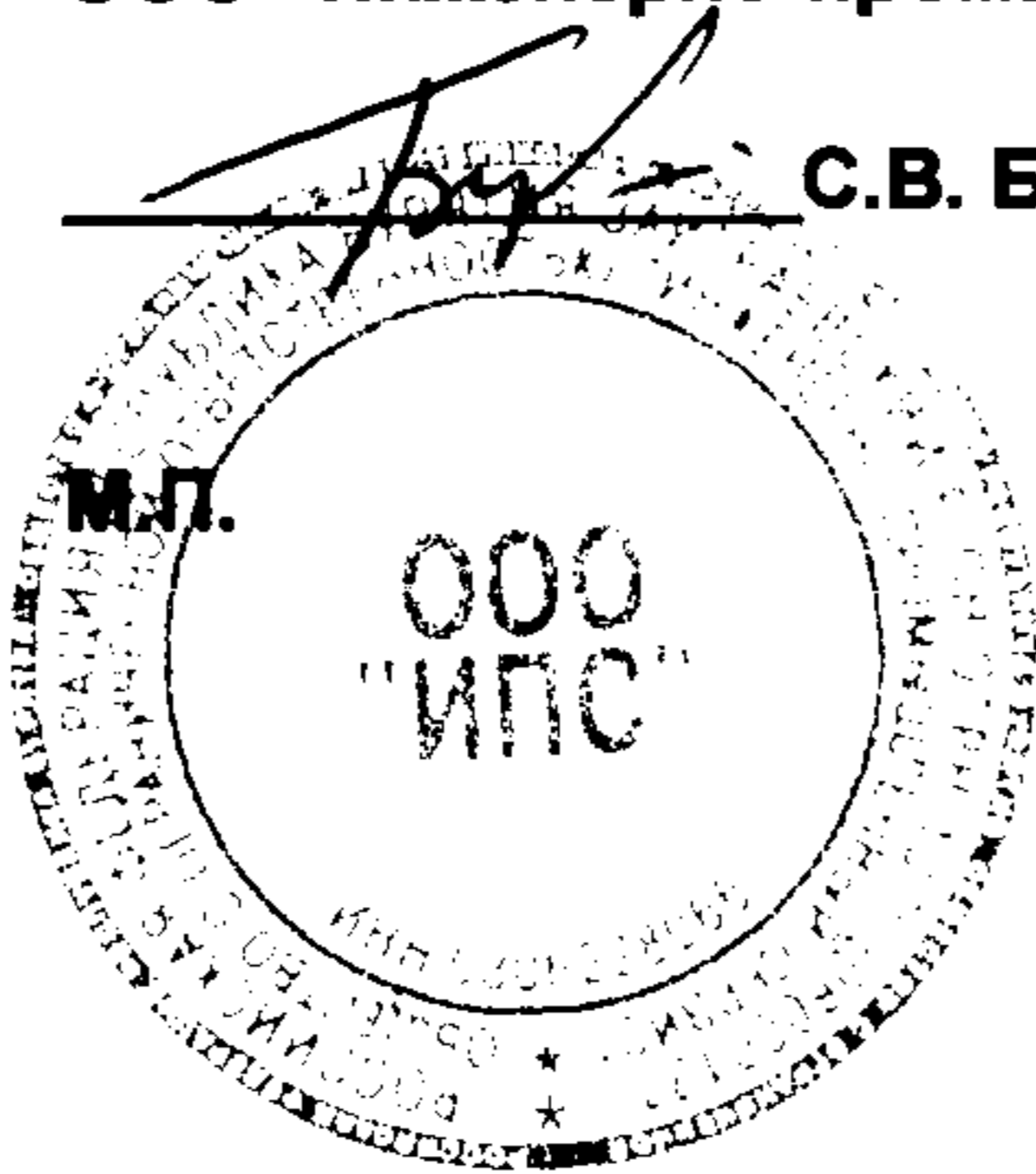
М.П.



ПОКУПАТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО "Инженерно-промышленный сервис"

М.П.



С.В. Буюгов