

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ №ОЙ/ЭЭ/МБ/085 на энергоснабжение  
между Публичным акционерным обществом "Якутскэнерго"  
и Муниципальным бюджетным учреждением «Этно-культурный центр «Гарпана» с. Тополиное  
Томпонского района Республики Саха (Якутия)**

С Томтор

«01» января 2019 г.

Публичное акционерное общество «Якутскэнерго», именуемое далее «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Оймяконского РЭС АО «Сахаэнерго» Скрыбыкина Иннокентия Дмитриевича, действующего на основании доверенности №И00004981 от «29» мая 2018г., с одной стороны, и Муниципальное бюджетное учреждение «Этно-культурный центр «Гарпана», именуемый(ое) в дальнейшем «Потребитель» в лице директора МБУ «Этно-культурный центр «Гарпана» Саранчевой Эльвиры Дмитриевны, действующей на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий муниципальный контракт (далее – контракт) о нижеследующем:

Понятия, используемые в настоящем контракте, означают следующее:

Документы о технологическом присоединении – документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Муниципального заказчика, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, указанная в документах о технологическом присоединении.

Резервирующий источник питания – автономный (независимый) источник питания, предназначенный для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

#### 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Муниципальному заказчику а Муниципальный заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. При исполнении настоящего контракта, а также по всем вопросам отпуска, передачи и потребления электрической энергии, не отраженным в настоящем контракте, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» иными нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, актами уполномоченного органа по регулированию тарифов.

1.3. Все перечисленные в тексте контракта приложения являются его неотъемлемыми частями:

- |                |  |
|----------------|--|
| Приложение № 1 | Договорные объемы потребления электрической энергии на 2018 год;   |
| Приложение № 2 | Перечень точек поставки электрической энергии;   |
| Приложение № 3 | Ведомость установленных приборов учета;  |
| Приложение № 4 | Технические характеристики электроустановки Муниципального заказчика (части 1, 2);   |
| Приложение № 5 | Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Муниципального заказчика электрической энергии (мощности) (оформляется Муниципальным заказчиком самостоятельно); |
| Приложение № 6 | Перечень электроприемников по надежности электроснабжения;   |



Приложение № 7	Способы определения объема потребления электрической энергии,
Приложение № 8	Условия доступа уполномоченных Представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Муниципального заказчика,
Приложение № 9	Сведения о расходе потребления электрической энергии за расчетный период (форма),
Приложение № 10	Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Муниципального заказчика;
Приложение № 11	Сведения о резервирующих источниках питания, установленных на объектах Муниципального заказчика.

## 2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Продавать электрическую энергию, оказывать услуги по передаче электроэнергии, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с установленными настоящим контрактом условиями.

2.2. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по контракту, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями до границы балансовой принадлежности (ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".)

2.3. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим контрактом

## 3. ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Проводить проверки соблюдения Муниципальным заказчиком условий настоящего контракта, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия оснований для потребления электрической энергии.

3.2. Приостановить исполнение обязательств по контракту путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 12 настоящего контракта.

3.3. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим контрактом.

## 4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА МУНИЦИПАЛЬНОГО ЗАКАЗЧИКА.

4.1. Муниципальный заказчик обязан обеспечить периодический доступ, в соответствии с режимом работы Муниципального заказчика, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Муниципального заказчика, для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Муниципального заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.2. Муниципальный заказчик обязан:

а) соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

в) выполнять требования Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления (графики размещаются на сайте Гарантирующего поставщика);

г) предоставлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

д) информировать Гарантирующего поставщика в установленные контрактом сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

е) обеспечивать соблюдение установленного в контракте в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон контракта в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию,

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии,

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала,

- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета (срок отсутствия прибора учета не может быть более 2 месяцев);

- передачи данных приборов учета,

- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

ж) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

з) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен контракт, и предоставлять Гарантирующему поставщику информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Муниципального заказчика электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой



предоставлен Гарантирующему поставщику, при получении от Гарантирующего поставщика требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

и) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Муниципального заказчика электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.

4.3. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся на границе балансовой принадлежности энергопринимающие устройства (и при наличии, объекты электросетевого хозяйства), нести ответственность за их состояние и обеспечение надежности энергоснабжения.

4.4. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощностей ( $\text{tg } \varphi$ ) посредством соблюдения режимов потребления электрической энергии (мощности), выполнять требования технических условий на присоединение посредством установки и использования устройств компенсации реактивной мощности.

4.5. Обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, принадлежащих Гарантирующему поставщику, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Гарантирующего поставщика (сетевой организации). Энергопринимающие устройства Муниципального заказчика должны быть подключены к устройствам противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, при этом мероприятия по оснащению энергопринимающих устройств Муниципального заказчика устройствами противоаварийной автоматики выполняет Муниципальный заказчик. Обязательные задания по объемам нагрузки потребителей, подключаемой под действие противоаварийной автоматики, структуре противоаварийной автоматики и настройке устройств противоаварийной автоматики выдаются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в т. ч. через сетевую организацию.

4.6. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по контракту, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями до границы балансовой принадлежности.

4.7. В случае ухудшения показателей качества электроэнергии по вине Муниципального заказчика последний обязан установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование качества электроэнергии.

4.8. Иметь резервирующий источник питания (РИП) для электроприемников 1-й и 2-й категорий надежности электроснабжения и использовать его в соответствии с Приложением 10 «Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Муниципального заказчика».

4.9. При выезде из занимаемого помещения или прекращении деятельности за 20 рабочих дней письменно сообщить Гарантирующему поставщику о расторжении данного контракта и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию по день выезда или ликвидации предприятия.

В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика о принятом решении о реорганизации или ликвидации, о состоявшейся реорганизации, об изменении юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение контракта, с предоставлением соответствующих документов.

4.10. В случае установки прибора учета на объекте Муниципального заказчика 2 раза в год в дни зимнего максимума и летнего минимума производить почасовые замеры нагрузок с последующей передачей информации Гарантирующему поставщику.

4.11. Получать счета, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии в сроки, предусмотренные разделом 11 настоящего контракта. Неполучение счета, счета-фактуры, акта приема-передачи электрической энергии в указанные сроки не продлевает срок оплаты и не освобождает Муниципального заказчика от обязанности своевременной оплаты и ответственности за несвоевременную оплату потребленной электрической энергии.

4.12. Заявлять с разбивкой по объектам на каждый месяц планируемые объемы потребления (Приложение №1).

4.13. Иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством и настоящим контрактом.

## 5. ПРАВА МУНИЦИПАЛЬНОГО ЗАКАЗЧИКА.

5.1. Муниципальный заказчик, не имеющий перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате вправе заключить контракт энергоснабжения (купли-продажи, поставки электрической энергии) с энергосбытовой организацией в порядке, определенном действующим законодательством.

5.2. Муниципальный заказчик вправе перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика) в случае лишения ПАО «Якутскэнерго» статуса Гарантирующего поставщика при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по контракту энергоснабжения в полном объеме в соответствии с порядком, определенном действующим законодательством.

5.3. Муниципальный заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет расторжение такого контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Муниципальным заказчиком даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности) и начисленной Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта. В таком случае Муниципальный заказчик обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика об этом решении не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

5.4. Муниципальный заказчик электроэнергии (мощности) имеет право в период срока действия настоящего контракта изменять объемы потребления электроэнергии (мощности) и обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При необходимости увеличения максимальной мощности энергопринимающих устройств необходимо в установленном порядке подать



заявку на увеличение мощности в сетевую организацию

5.5. Муниципальный заказчик вправе присоединять в установленном порядке к своим сетям энергопринимающие установки иных потребителей с обязательной установкой средств измерений электрической энергии и внесением соответствующих изменений в контракт.

5.6. Муниципальный заказчик для оборудования точек поставки по контракту приборами учета электрической энергии вправе выбрать любое лицо, отвечающее требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий.

5.7. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим контрактом

#### **6. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРНОГО ОБЪЕМА НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД.**

6.1. Договорный объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему контракту с ежемесячной детализацией указан в приложении № 1 к контракту.

6.2. Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с ежемесячной детализацией по каждому объекту заявляется Муниципальным заказчиком Гарантирующему поставщику не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов

6.3. Прогнозный объем потребления электроэнергии (мощности) на очередной период регулирования тарифов направляется Муниципальным заказчиком Гарантирующему поставщику не позднее 1 февраля года, предшествующего периоду регулирования.

6.4. В случае ненаправления Муниципальным заказчиком в пределах установленного настоящим пунктом срока договорного объема потребления электрической энергии (мощности) с ежемесячной детализацией Гарантирующему поставщику, его значения определяются как равные договорному объему потребления электрической энергии (мощности) в соответствующий месяц предыдущего периода регулирования (календарного года).

При отсутствии данных о значениях договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствующий месяц предыдущего периода регулирования (календарного года) применяются значения фактического потребления электрической энергии (мощности), в месяце, в котором расход определялся по приборам учета с учетом коэффициента сезонности и динамики использования установленного оборудования.

В случае отсутствия данных о фактическом потреблении электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Муниципального заказчика в соответствующий месяц предыдущего периода регулирования (календарного года), договорной объем потребления электрической энергии (мощности) с ежемесячной детализацией определяется исходя из значений максимальной мощности и числа часов использования энергопринимающих устройств.

#### **7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.**

7.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам конфиденциальную информацию и не использовать ее любым другим образом, кроме как для исполнения настоящего контракта. Стороны обязуются принять меры необходимые для предотвращения разглашения конфиденциальной информации ее сотрудниками.

#### **8. УСТРОЙСТВО И ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

8.1. Сторона, являющаяся собственником приборов коммерческого учета электроэнергии (Приложение № 3) обязана обеспечить

- соответствие приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям постановления Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе по классу точности;

- допуск приборов учета в эксплуатацию в установленном порядке и восстановление приборов учета после выбытия из эксплуатации по любым причинам в течение не более 2 месяцев;

- проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы, то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

8.2. Сохранность и целостность приборов учета, в т.ч. сохранность пломб и знаков визуального контроля на приборах учета обеспечивает собственник приборов учета, а в случае их установки на энергопринимающем устройстве, принадлежащей другому собственнику – этим собственником

8.3. Муниципальный заказчик (собственник энергопринимающего устройства, на котором расположены приборы учета) извещает Гарантирующего поставщика о факте нарушения пломб и знаков визуального контроля, установленных Гарантирующим поставщиком и госповерителем, нарушения работоспособности приборов учета или его утрате в течение суток с момента обнаружения письмом на факс 8 411 53 41019. Восстановление пломб производится после оплаты услуг согласно калькуляции.

8.4. При намерении демонтировать в целях замены, ремонта или проверки прибор учета, Стороны в своих действиях руководствуются п. 149 Основных положений. Собственник приборов учета обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес другой Стороны не позднее чем за 7 рабочих дней до предполагаемой даты осуществления таких действий

8.5. При обеспечении допуска прибора учета в эксплуатацию Стороны руководствуются п. 152, 153 и 154 Основных положений. Собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в порядке, установленном п. 148 Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется на основании заявки собственника такого прибора учета в порядке, установленном п.п.153-154 Основных положений.



8.6. В целях информирования Муниципального заказчика (собственника прибора учета) о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов Гарантирующий поставщик при проведении проверки прибора учета уведомляет собственника такого прибора учета о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов путем соответствующего указания в акте проверки прибора учета. Такое уведомление должно быть сделано, если до проведения очередной поверки прибора учета осталось менее 1 календарного года, и проведение проверки прибора учета до наступления срока проведения очередной поверки не планируется.

8.7. Проверки расчетных приборов учета, включая визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета проверку соответствия приборов учета требованиям Основных положений, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля а также проверка показаний приборов учета должны проводиться не реже 1 раза в год, но не чаще 1 раза в месяц, и могут проводиться в виде инструментальной проверки. В случае если для проведения проверки приборов учета требуется допуск к энергопринимающим устройствам (энергетическим установкам, объектам электросетевого хозяйства), в границах которых установлен расчетный прибор учета, то инициатор проверки за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет собственника приборов учета (владельца энергопринимающего устройства) о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета.

8.8. В случае невыполнения Муниципальным заказчиком (собственником энергопринимающего устройства) обязанности по восстановлению вышедших из эксплуатации приборов учета в установленные сроки (2 месяца), а также по оснащению приборами учета точек поставки электроэнергии в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действия по их восстановлению и оснащению может осуществить Гарантирующий поставщик. В этом случае собственник энергопринимающих устройств не выполнивший в установленный срок обязанность по восстановлению приборов учета и оснащению приборами учета таких устройств, обязан обеспечить допуск Гарантирующего поставщика к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на приобретение прибора учета и его установку, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

8.9. Показания средств коммерческого учета электрической энергии не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии в случаях:

- если при замене вышедших из эксплуатации прибора учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств класс точности установленных приборов учета будет не соответствовать требованиям, предъявляемым Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и другими нормативными документами к соответствующему устройству;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- повреждения или отсутствия пломбы (клейма) о муниципальной метрологической поверке;
- повреждения или отсутствия знаков визуального контроля и пломб, установленных Гарантирующим поставщиком;
- повреждения или отсутствия ранее установленной антимагнитной пломбы;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств;
- нарушения требований эксплуатации, установленных нормативными документами и документацией завода-изготовителя, в т.ч. сроков периодической метрологической поверки.

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются по итогам их совместной проверки представителями Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и Муниципального заказчика с составлением соответствующего Акта

## 9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

9.1. Расчет объема потребленной электрической энергии производится на основании показаний коммерческих приборов учета (приложение № 3)

9.2. В случае если приборы учета установлены на объекте Муниципального заказчика, последний обязан самостоятельно снять показания «25» числа каждого месяца и в течение дня передать Гарантирующему поставщику данную информацию по факсу 8 411 53 41019 электронной почтой [otkaz@kde.mosreg.ru](mailto:otkaz@kde.mosreg.ru) в отсканированном виде либо нарочным. Показания должны быть подписаны ответственным за электрохозяйство, руководителем предприятия либо иным лицом, имеющим надлежащим образом удостоверенные полномочия, и оформлены по форме, утвержденной Приложением №9 к настоящему контракту

В случае если приборы учета в соответствии с Приложением № 3 или на основании контракта возмездного оказания услуг обслуживаются Гарантирующим поставщиком, последний самостоятельно снимает показания (в том числе с использованием дистанционного способа), оформляет снятие показаний в соответствии с Приложением №9 к настоящему контракту и по требованию Муниципального заказчика направляет ему копию отчета о показаниях приборов учета

9.3. Объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами

9.3.1. В случае непредставления Муниципальным заказчиком показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п. 2.1, п. 2.2 Приложения № 7 к настоящему контракту.

9.3.2. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его



неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии осуществляется  
- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1, п.2.2 Приложения № 7 к настоящему контракту

9.3.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройства Муниципального заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт второго недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в соответствии с п.2.1, п.2.2. Приложения № 7 к настоящему контракту.

9.3.4. В случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии, а также в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1, п.2.2. Приложения № 7 к настоящему контракту.

9.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электроустановок, объем отпущенной Муниципальному заказчику электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом величина потерь определяется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему контракту.

9.5. При выявлении Гарантирующим поставщиком фактов безучетного потребления Муниципальным заказчиком и недопуска представителя Гарантирующего поставщика к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9.6. До внесения изменений в контракт в связи с изменением величины максимальной (присоединенной) мощности и (или) замене прибора(ов), для расчета фактического потребления электрической энергии в расчетном периоде, Стороны руководствуются актами, оформленными в установленном законом порядке

## 10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ.

10.1. Исполнение контракта оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области муниципального регулирования тарифов в соответствии с тарификационными группами Муниципального заказчика

10.2. В случае если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по контракту или принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента его введения в действие при осуществлении расчетов по контракту обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

## 11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПО КОНТРАКТУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ЗАКАЗЧИКОМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (СРОК ПЛАТЕЖА).

11.1. Гарантирующий поставщик в срок до 05-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, выставляет Муниципальному заказчику счет на 100% оплату договорного объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период по тарифу, установленному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области муниципального регулирования тарифов для данной категории потребителей.

11.2. Муниципальный заказчик оплачивает электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику в следующем порядке:

-30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

-40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца.

11.3. Не позднее 05 числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик выставляет Муниципальному заказчику счет-фактуру на весь объем фактически потребленной электрической энергии (мощности) в расчетном периоде. Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик выставляет Муниципальному заказчику Акт приема-передачи электрической энергии. Муниципальный заказчик обязан подписать и вернуть Гарантирующему поставщику указанный Акт. В случае неполучения Гарантирующим поставщиком со стороны Муниципального заказчика подписанного акта либо мотивированных возражений в 5-тидневный срок с даты его направления количество отпущенной электрической энергии (мощности), указанные в Акте, считаются принятыми Муниципальным заказчиком.

11.4. В соответствии с договором купли-продажи между АО «Сахазэнерго» и ПАО «Якутскэнерго» № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ 20\_\_ года и ежемесячно заключаемыми договорами уступки прав требования, АО «Сахазэнерго» принимает на себя обязанности начисления оплаты за потребленную электроэнергию, выставления счетов-фактур, актов сверок, счетов к оплате, актов выполненных работ, производит сбор платежей за потребленную электроэнергию и осуществляет иные действия, связанные с исполнением обязательств по заключенным договорам энергоснабжения. Оплата по муниципальному контракту производится в пользу Акционерного общества «Сахазэнерго» (ИНН 1435117944) по реквизитам, указанным в разделе 17 Муниципального контракта № ОЙ/ЭЭ/МБ/085 от 01.01.2019г. Производимая Потребителем оплата по контракту лицу, указанному в настоящем пункте, является надлежащим исполнением обязательств по Муниципальному контракту

11.5. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Муниципальным заказчиком в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за истекший месяц меньше объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц. Обязательство по оплате электрической энергии (мощности) считается исполненным в день



поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика

11.6. Под расчетным периодом для расчета Потребителей с Гарантирующим поставщиком понимается один календарный месяц.

11.7. При оплате Муниципальным заказчиком потребленной электрической энергии (мощности) собственными платежными поручениями без указания номера оплачиваемого счета, счет-фактуры, периода, за который производится платеж, а также в случае противоречия данных, указанных Муниципальным заказчиком при оплате, Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно определить период, за который произведена оплата.

11.8. Стороны обязуются производить сверки по расчетам за электрическую энергию с оформлением двухсторонних актов по требованию любой из сторон.

11.9. Муниципальный заказчик обязуется в установленные данным разделом сроки получать счета, счета-фактуры и акты приема-передачи электрической энергии, при их неполучении обязанность Муниципального заказчика считается исполненной и документы считаются врученными к оплате Муниципальному заказчику в последний день срока, установленного для их получения.

## 12. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

12.1. Ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утвержденными Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. При этом Гарантирующий поставщик направляет Муниципальному заказчику уведомление о введении ограничения режима потребления, в том числе, телефонограммой, факсом, почтовым сообщением с уведомлением о вручении, нарочным, посредством направления сообщения на адрес электронной почты Муниципального заказчика:

ksu.garpara@mail.ru и смс-сообщения на номер мобильного телефона: \_\_\_\_\_

## 13. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ ПУБЛИЧНОГО КОНТРАКТА ПРИ ПРИНЯТИИ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ.

13.1. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения контракта законов и иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

## 14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН КОНТРАКТА.

14.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по контракту в виде возмещения реального ущерба.

14.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по контракту, несет установленную законодательством РФ ответственность в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков определенных установленной в контракте категорией надежности снабжения, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

14.3. Муниципальный заказчик несет ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение контракта, за несвоевременное извещение Гарантирующего поставщика об изменениях банковских реквизитов, руководителя предприятия, установленной мощности объектов, включенных в контракт в связи с введением либо выведением объектов (электроустановок) в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего контракта.

14.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего контракта или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия). Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора, в Арбитражный суд. Все споры передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Саха (Якутия) после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

### Вариант для НЕ теплоснабжающих и водоснабжающих организаций:

14.5. Муниципальный заказчик, в случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, а также услуги по ее передаче, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченных в срок стоимостей электрической энергии (мощности), указанных в пунктах 11.2., 11.4. настоящего контракта, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, по день фактической оплаты.

### Вариант для теплоснабжающих и водоснабжающих организаций:

14.5. Муниципальный заказчик, в случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, а также услуги по ее передаче, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченных в срок стоимостей электрической энергии (мощности), указанных в пунктах 11.2., 11.4. настоящего контракта, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в



течение девяноста календарных дней со дня наступления установленных настоящим контрактом сроков оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленных сроков оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленных сроков оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

#### 15. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА.

15.1. Настоящий контракт считается заключенным с момента подписания и действует по «31» декабря 2019 г. Стороны договорились, что исполнение обязательств по настоящему контракту возникает с 00 ч 00 мин. «01» января 2019 г.

15.2. Если за 30 дней до окончания срока действия контракта, заключенного на определенный срок, Муниципальным заказчиком внесено предложение об изменении контракта или заключении нового контракта, то отношения сторон до изменения контракта или до заключения нового контракта регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного контракта.

#### 16. ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

16.1. Гарантирующий поставщик и Муниципальный заказчик назначают лиц, имеющих право подписи документов, оформляемых при исполнении настоящего контракта. Полномочия могут подтверждаться приказами, распоряжениями, доверенностями, иными документами. Каждая из сторон предоставляет доказательства, подтверждающие полномочия ее представителей, другой стороне.

16.2. В случае если Муниципальный заказчик не доведет сведения до Гарантирующего поставщика информацию о лицах, ответственных за энергоснабжение, а также о лицах, имеющих право подписывать акты, своевременно не уведомит об увольнении либо отсутствии указанных лиц, либо если указанные лица не явятся для присутствия при проводимой проверке, Гарантирующий поставщик вправе составить акт с участием любого из работников Муниципального заказчика, присутствующих на проверяемом объекте.

16.3. Стороны обязуются принять необходимые правовые, организационные и технические меры по защите конфиденциальности и обеспечению безопасности обрабатываемых персональных данных физических лиц в соответствии с требованиями ст. 19 Федерального закона от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных». Стороны несут ответственность за конфиденциальность обрабатываемых персональных данных при выполнении условий настоящего контракта.

#### 17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:  
Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"

ИНН 1435028701 / КПП 253643001  
Адрес: 677009, Российская Федерация, РС (Я), г Якутск,  
ул. Ф. Попова, 14/2  
Реквизиты для оплаты по контракту

Получатель: АО «Сахаэнерго»

ИНН 1435117944 / КПП 143501001

Юридический адрес: 677001, Российская Федерация,  
Республика Саха (Якутия), Город Якутск, Переулок  
Энергетиков, 2

Фактический адрес: 678750, Российская Федерация,  
Республика Саха (Якутия), Оймяконский район с. Томтор

Тел/Факс: (8 411)54 24 510 / (8 411)54 24 515;  
E-mail: oiyakon@sakhaenergy.ru  
Банковские реквизиты:  
Якутское отделение №8603 ПАО «Сбербанк России»  
БИК 049805609  
К/с 30101810400000000609  
Р/с 40702810476020101541

Должность руководителя:

Начальник Оймяконской РЭС АО «Сахаэнерго»

/Скрыбыкин И.Д./

Муниципальный заказчик:  
МБУ «Этно-культурный центр «Гарпана» с. Тополиное  
Томпонского района РС (Я)  
ОКПО 93781993 ОГРН 1061426000800  
ИНН 1426005754 КПП 142601001

Юридический адрес: 678723, Российская Федерация,  
Республика Саха (Якутия) Томпонский улус  
с. Тополиное, ул. Славы, д.1

Фактический адрес: 678723, Российская Федерация  
Республика Саха (Якутия) Томпонский улус с.  
Тополиное, ул. Славы, д.1

Тел/Факс: (8411) 53 24 698  
E-mail: kdu.garpana@mail.ru  
Банковские реквизиты:  
Отделение - НБ РС(Я) Банка России г Якутск  
БИК 049805001  
К/с  
Р/с 40701810898051000252

Должность руководителя:

Директор МБУ ЭКЦ «Гарпана»:

/Саранчева Э.Д./





Приложение №1  
 к муниципальному контракту на энергоснабжение №ОИ/ЭЭЛМБ/085  
 от "01" января 2019 г.

Постановление ГКЦ-РЭХ РС(Я) №242 от 28 декабря 2018г.  
 тариф на электроэнергию объекты на НН  
 НДС 20%

1 полугодие  
 4,69 руб/кВт·ч

2 полугодие  
 4,69 руб/кВт·ч

Договорные объемы потребления электрической энергии на 2019 год  
 МБУ "Этно-культурный центр "Гарлана" с.Тополиное Томпонского района РС(Я)

№ п/п	наименование объекта	Вид, год	в том числе по месяцам																				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь									
1	Условно-постоянный расход	кВт	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		кВтч	26 800	2 500	2 400	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	2 200	2 400	2 400	2 400	2 900	7 700
	ВСЕГО	руб	125 692,00	13 601,00	11 256,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	10 318,00	27 202,00	11 256,00	11 256,00	11 256,00	13 601,00	36 113,00
		руб	150 830,40	16 321,20	13 507,20	12 381,60	42 210,00	12 381,60	10 130,40	10 130,40	10 130,40	10 130,40	10 130,40	10 130,40	10 130,40	10 130,40	12 381,60	32 642,40	13 507,20	13 507,20	16 321,20	43 336,60	
1	НН	кВтч	26 800	2 500	2 400	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	2 200	2 400	2 400	2 400	2 900	7 700	
		руб	125 692,00	13 601,00	11 256,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	10 318,00	27 202,00	11 256,00	11 256,00	11 256,00	13 601,00	36 113,00
	1.1. Этно-культурный центр "Гарлана, 676723, Республика Саха(Якутия) Томпонский улус с.Тополиное, ул.Славян, д.1	кВтч	26 800	2 500	2 400	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	2 200	2 400	2 400	2 400	2 900	7 700	
		руб	125 692,00	13 601,00	11 256,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	10 318,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	8 442,00	10 318,00	27 202,00	11 256,00	11 256,00	11 256,00	13 601,00	36 113,00

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Олмыкской РЭС АО "Сахазэнерго"

/Скрыбыкин И.Д./

Муниципальный заказчик

МБУ "Этно-культурный центр "Гарлана" с.Тополиное

/Саранчева Э.Д./





ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки электрической энергии

Муниципальное бюджетное учреждение "Этно-культурный центр "Гаргана" с.Топольное Томпонского района РС(Я)

№ п/п	Точка поставки	Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств	Наименование	Адрес объекта	Максимальная мощность (в соответствии с документацией ТП) кВт	Место установки средств учета (на границе / не на границе)	Тип линии	Марка	Сечение	Протяженность линии, м	Тип	Сном трансформатора	Кол-во трансформаторов в ТП шт	Нормативные потери в линии (DWO) %	Участок электрической сети в пределах балансовой принадлежности и Муниципального заказчика от границы балансовой принадлежности до мест установки приборов учета
1	ДЭС "Топольное Школа" (Центральный) ТП 10/0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ фидер "Школа" отора №2,2	Уровень U*	№71-18 от 23.10.2018	Контактные сведения на абонента от №2,2 ВЛ-0,4кВ фидер "Школа"	ЭкЦ "Гаргана"	678723, Республика Саха (Якутия) Томпонский район, с.Топольное, ул. Славы,1	11,92	Не на границе	СИП-2А	7					

\* в столбце "Уровень U" указывается фактический уровень напряжения в точке поставки электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймьяконской РЭС АО "Сахаэнерго"

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

И.Скрыбькин И.Д.

МП

Муниципальный заказчик

МБУ ЭкЦ "Гаргана" с.Топольное

И.Игров

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

И.Саканчева Э.Д.

МП





Приложение №3  
к муниципальному контракту на энергоснабжение № ОЙ/ЭЭ/МБ/085  
от "01" января 2019 г.

Ведомость установленных приборов учета

Муниципальное бюджетное учреждение "Этно-культурный центр "Гарлана" с.Тополиное Томпонского района РС(Я)

№ п/п	Наименование объекта (Фонд учета) Адрес	Место установки счета учета	Состояние прибора учета		Заказ-состав		Спецификации				Умножитель трансформаторов						Объем коэффициента применяемый для расчетов	Уровень напряжения*	Тариф, руб 1 кВт.ч								
			Полностью используется	Полностью не используется	Квартальный трансформатор	Полный трансформатор	Класс тока	Класс напряжения	Дата последней перевертки и инверсия (год)	Материал	Тип устройства	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока				Класс напряжения	Тип	Класс тока	Класс напряжения				
1	ЭЦЦ "Гарлана" 678723, Республика Саха (Якутия) Томпонский район с.Тополиное, ул. Славы, 1	в помещении	Полностью используется	Полностью не используется	Квартальный трансформатор	Полный трансформатор	Квартальный трансформатор	Полный трансформатор	Точность изм. Кл. точности Разрядность*	Материал	Дата последней перевертки и инверсия (год)	АИСКУ	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока	Класс напряжения	Тип	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока	Класс напряжения	Класс тока	Класс напряжения	400	

\* Разрядность счетчика - количество знаков слева от запятой

\*\* в колонке «Уровень напряжения» указывается уровень напряжения, определенный в соответствии с требованиями п.45 Приказа Федеральной службы по тарифам от 06.06.2004 г. № 20-э/04 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймьяконской РЭС АО "Сахаэнерго":

\_\_\_\_\_ /Скрыбыкин И.Д./

Муниципальный заказчик

МБУ ЭЦЦ "Гарлана" с.Тополиное

Директор

\_\_\_\_\_ /Саранчева Э.Д./





Приложение №4  
к муниципальному контракту на энергоснабжение №ОИ/ЭЭ/МБ/085  
от "01" января 2019 г.

Технические характеристики электроснабжения муниципального заказчика

Часть. 1

№	Наименование (номер) питающего центра гарантирующего поставщика других источников энергоснабжения	Наименование (номер) питающей линии гарантирующего поставщика и других источников энергоснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная брешь электроснабжения		Технологическая брешь электроснабжения		Доступное время перерыва электро-снабжения электроустановки час	
				Перечень электроприемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом	Нагрузка кВт	Перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт		Время завершения технологического процесса, час
1	Отсутствует	3	4	5	7	8	9	10	11
		Отсутствует	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Гарантирующий поставщик  
ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймьяконской РЭС АО "Сахазнерго"

/Скрыбыкин И Д /

МП \_\_\_\_\_ 20\_\_

Муниципальный заказчик  
МБУ "Этно-культурный центр "Гарлана" с.Тололиное

/Саранчева Э Д /

\_\_\_\_\_ 20\_\_





Часть. 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров гарантирующего поставщика.

1.1. питающие линии-ДЭС Тополиное фидер "Центральный" ТП 10/0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ фидер"Школа" опора №2, могут быть отключены на время, указанное в графе 11,

1.3. питающие линии №№ \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10.

2. По требованию гарантирующего поставщика муниципальный заказчик немедленно отключает \_\_\_\_\_ 11.92 кВт из \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ точек.

3. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится муниципальным заказчиком с разрешения гарантирующего поставщика

4. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва (АВР), разрешено \_\_\_\_\_, запрещено \_\_\_\_\_

5. Особые условия \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Гарантирующий поставщик  
ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймяконской РЭС АО "Сахазэнерго"

МП

/Скрыбыкин И.Д./

Муниципальный заказчик

МБУ "Этнокультурный центр "Гарлана" с Тополиное

Директор

МП

/Саранчева Э.Д./



Приложение №5  
к муниципальному контракту на энергоснабжение  
№ОИ/ЭЭ/МБ/085  
от "01" января 2019 г.

ПАО "Якутскэнерго"

МБУ "Этно-культурный центр "Гарпана"  
с.Тополиное


«Утверждаю»

Начальник Оймяконской РЭС АО  
"Сахаэнерго"

  
/Скрыбыкин И.Д./  
«    » 20    г.  
МП

«Утверждаю»

Директор Этно-культурный центр "Гарпана"

  
/Саранчева Э.Д./  
«    » 20    г.  
МП

АКТ

согласования технологической и аварийной брони  
электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)  
"Этно-культурный центр "Гарпана" с. Тополиное

от «01» января 2019г.

составлен представителем Оймяконский РЭС АО "Сахаэнерго"- инженер ОЭиР ОРЭС Прокопьев Л.Л.  
совместно с ответственным за электрохозяйство предприятия - специалист Неустроев В В

#### Раздел I. Общие сведения

1. Наименование предприятия: "Этно-культурный центр "Гарпана" с.Тополиное
2. Юридический адрес 678723 Респ Саха /Якутия/ Томпонский район с.Тополиное ул Славы, 1
3. Адрес места расположения энергопринимающих устройств Потребителя:  
678723 Респ Саха /Якутия/ Томпонский район с.Тополиное ул Славы, 1
4. Номер и дата заключения договора: 01.01.2019г. Договор № ОИ/ЭЭ/МБ/085
5. Форма собственности: муниципальная
6. Принадлежность к отрасли: \_\_\_\_\_
8. Фамилия, Имя, Отчество и телефоны:
  - 8.1. Руководителя организации Саранчева Эльвира Дмитриевна 8 411 53 24 698
  - 8.2. Технического руководителя (главного инженера) организац \_\_\_\_\_
  - 8.3. Ответственного за электрохозяйств Неустроев Василий Васильевич 8 411 53 24 698
  - 8.4. Дежурного работника \_\_\_\_\_
  - 8.5. Дежурного по подстанции. \_\_\_\_\_
9. Сменность работы Потребителя (фактическая) \_\_\_\_\_
10. Нагрузка, тыс. кВт.
  - 10.1. по замеру в зимний период 0.000470833
  - 10.2. по замеру в летний период 0.000106944
11. Суточное электропотребление, тыс. кВтч.
  - 11.1. по замеру в зимний период 0.0113
  - 11.2. по замеру в летний период 0.002566667

12. Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВтч:

12.1. в зимний период 0,0113

12.2. в летний период 0,002566667

13. Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт

13.1. в зимний период \_\_\_\_\_ аварийная броня отсутствует

13.2. в летний период \_\_\_\_\_ аварийная броня отсутствует

14. Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе предприятия в нормальном режиме, тыс. кВт: \_\_\_\_\_

15. Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:

15.1. в зимний период \_\_\_\_\_ технологическая броня отсутствует

15.2. в летний период \_\_\_\_\_ технологическая броня отсутствует

16. Наличие средств дистанционного управления отсутствует

Представитель АО «Сахаэнерго»

Инженер ОЭиР Оймяконской РЭС



\_\_\_\_\_/Прокопьев Л.Л./

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Ответственный за электрохозяйство

Специалист МБУ "Этно-культурный центр "Гарпана"



\_\_\_\_\_/Неустроев В.В./

20\_\_ г.



Перечень  
электроприемников по надежности электроснабжения  
МБУ ЭКЦ "Гарпана" с. Тополиное Томпонский район РС(Я)

№ п/п	Наименование электроприемников	Мощность, кВт	Категория электроснабжения	Заключение о соответствии схемы эл. снабжении категории надежности электроснабжения
1	2	3	4	5
1.1			I категория	
2.1			II категория	
3.1	Объекты, перечисленные в Приложении №2, не указанные выше			

Электроснабжение электроприемников Муниципального ЗАКАЗЧИКА осуществляется от одного источника питания: ДЭС Тополиное. По существующей схеме электроснабжения Гарантирующий поставщик не гарантирует бесперебойной подачи электроэнергии, при авариях на станционном или сетевом оборудовании возможен перерыв в электроснабжении в течение 24 часов. Для обеспечения электроэнергией электроприемников первой и второй категории надежности электроснабжения муниципальный заказчик обязан иметь и поддерживать в состоянии к использованию резервный источник снабжения электрической энергией. В условиях низких отрицательных температур при отключении электроэнергии, муниципальный заказчик должен самостоятельно принять меры для предотвращения разморозки отопительных систем

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймяконской РЭС АО "Сахазэнерго"

/Скрыбыкин И.Д./

МП



Муниципальный заказчик

МБУ ЭКЦ "Гарпана"

с. Тополиное

Директор

/Саранчева Э.Д./



Способы определения объема потребления электрической энергии.

1. Расчет по показаниям приборов учета:

$$W = K_{тр} \times (A_{тек} - A_{пред.}),$$

где:

W – объем электропотребления, кВтч;

K<sub>тр.</sub> – расчетный коэффициент (коэффициент трансформации измерительных трансформаторов);

A<sub>тек</sub> – текущие показания счетчика;

A<sub>пред</sub> – предыдущие показания счетчика.

2. Расчетные способы:

2.1. по данным о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по следующей формуле

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

P<sub>макс</sub> – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, указанная в документах о технологическом присоединении, кВт;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось потребление электрической энергии, ч.

2.2. исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

- для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

- для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

I<sub>доп.дл</sub> – допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

U<sub>ф.ном</sub> – номинальное фазное напряжение, кВ;

cos φ – коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в контракте коэффициент принимается равным 0,9;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, ч.

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймяконской РЭС АО  
«Сахаэнерго»

/Скрыбыкин И.Д./

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Муниципальный заказчик

МБУ «ЭКЦ «Гарпана» с Тополиное

Директор

/Саранчева Э.Д./

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



Приложение №8  
к муниципальному контракту на энергоснабжение №ОЙ/ЭЭ/МБ/085  
от "01" января 2019 г.

Условия доступа уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках муниципального заказчика

Вводный и первичный инструктажи проведены в соответствии с Приказом МТuCP РФ №328Н от 24.07.2013 г. Нижеуказанному персоналу предоставлено право работы в действующих электроустановках нашей организации

Ответственный за электрохозяйство

Неустров Василий Васильевич

Ф.И.О.

подпись

Приказ № 32 от "27" декабря 2018 г.

В целях проверки условий технической эксплуатации и сохранности приборов учета электроэнергии, знаков визуального контроля на элементах измерительного комплекса, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков, снятия контрольных показаний на основании требований Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. приказом МТuCP РФ №328Н от 24.07.2013 г., допустить к работам в действующих электроустановках, а также оформить резолюцией или письменным указанием, предоставленные права следующим командированным работникам – представителям Гарантирующего поставщика

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
1	Шариков Р.А.	Зам.главного инженера ОРЭС	V группа	Право единичного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета
2	Павлов В.Е.	Начальник Гомнонского участка ОРЭС	V группа	Право единичного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета электроэнергии.
3	Озорнин А.С.	Мастер ДЭС Тополиное	V группа	Право единичного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета
4	Дьячковский М.С.	Контролер ДЭС Тополиное	IV группа	Право единичного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета электроэнергии.

5	Савинова У.С.	Инженер реализации ОРЭС	III группа	Осмотр электроустановок в сопровождении владельца/представителя владельца электроустановок. Проверка схем подключения средств учета электроэнергии.
6	Второв Н.Н.	Мастер ЭО ДЭС Куйдусун	V группа	Право единоличного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета электроэнергии.
7	Березкин В.А.	Электромонтер ДЭС Куйдусун	IV группа	Право единоличного осмотра, подключения и отключения электроустановок от сети напряжением до 1000 В. Снятие контрольных показаний, установка и снятие пломб на приборах и средствах учета. Проверка схем подключения средств учета электроэнергии.

Вышеперечисленный персонал проверку знаний правил и норм работы в электроустановках, с присвоением групп по электробезопасности прошел, удостоверения по проверке знаний, установленной формы, выданы.

Внесение изменений в вышеуказанный перечень лиц может осуществляться подписанием Сторонами актуализированного приложения №9 к настоящему договору, подписанием дополнительного соглашения к договору, а также в одностороннем порядке Гарантирующим поставщиком путем письменного извещения муниципального заказчика, в том числе непосредственно перед проведением проверок.

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймяконской РЭС АО "Сахаэнерго"

 /Скрыбыкин И.Д./



Муниципальный заказчик

МБУ "ЭКЦ "Гарпана" с Тополиное

 /Саранчева Е.В./





Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)

За \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ год  
(месяц, год)

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения ВН, СН1, СН2, НН	Дата снятия показаний	№ счетчика	Показания счетчиков на		Разность показаний	Кoeff.тр- ции Множитель	Потери	Расход кВт.ч.	Тариф руб.
					начало м-ца	конец м- ца					
1											
2											
...											
Всего, кВт.ч											

Сведения предоставил:

подпись  
М.П.

расшифровка подписи, должность

Сведения получил:

подпись  
М.П.

расшифровка подписи, должность

Утверждаю  
Гарантирующий поставщик  
ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Ожяконской РЭС АО "Сахаэнерго"  
/Скрыбышкин И.Д./



Утверждаю  
Муниципальный заказчик  
МБУ ЭЭЦ "Таргана" с. Тололиное

Директор  
/Саранчева Э.Д./



**Порядок использования  
резервирующего источника питания, установленного на объекте Муниципального заказчика.**

Настоящий порядок разработан в целях обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников Муниципального заказчика в период плановых и (или) внеплановых отключений, при введении ограничения режима потребления по инициативе Гарантирующего поставщика, а также для исключения ошибочной подачи напряжения от резервирующего источника питания (далее – РИП) Муниципального заказчика на внешние сети электроснабжения.

**1. Права Муниципального заказчика.**

- 1.1 Иметь РИП, который устанавливается и эксплуатируется силами Муниципального заказчика
- 1.2 Использовать РИП при потере (предполагаемой потере) штатного питания согласно инструкции, согласованной с гарантирующим поставщиком\*.
- 1.3 Производить замену РИП с последующим информированием гарантирующего поставщика не позднее одного рабочего дня после замены\*\*
- 1.4 Устанавливать дополнительный РИП с последующим информированием гарантирующего поставщика не позднее одного рабочего дня после монтажа\*\*.
- 1.5 Заключать договоры со специализированными организациями на установку и техническое обслуживание электроустановок РИП (в том числе с сетевым филиалом гарантирующего поставщика)

**2. Обязательства Муниципального заказчика.**

- 2.1 Иметь РИП и поддерживать в состоянии готовности к использованию для электроснабжения электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.
- 2.2 Предъявить Гарантирующему поставщику\*\* проектную документацию, схему подключения РИП, информацию о способах ввода в работу РИП
- 2.3 Разработать и согласовать с гарантирующим поставщиком\* инструкцию дежурному электротехническому персоналу покупателя по вводу РИП в работу.
- 2.4 Предоставлять Гарантирующему поставщику\*\* сведения о наличии РИП, их установленной мощности и значении номинального напряжения, а также сведения об установке дополнительного РИП или его замене.
- 2.5 Ежегодно направлять Гарантирующему поставщику\* список дежурного электротехнического персонала (Ф.И.О., должность, группа по электробезопасности, контактный телефон)
- 2.6 Обеспечить периодический доступ в соответствии с режимом работы Муниципального заказчика уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика\*\* к электроустановкам РИП с целью проверки его технического состояния и эксплуатационной готовности.
- 2.7 Поддерживать РИП в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничений потребления электрической энергии
- 2.8 Обеспечить установку и эксплуатацию РИП мощностью, необходимой для обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников 1, 2 категории надежности.
- 2.9 Иметь и поддерживать в исправном техническом состоянии устройство АВР для обеспечения бесперебойного электроснабжения электроприемников 1 категории надежности.
- 2.10 Для электроснабжения особой группы электроприемников 1 категории обеспечить дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания с вводом в работу устройством АВР
- 2.11 Ежегодно предъявлять электроустановки РИП уполномоченному представителю органа муниципального энергетического надзора для получения допуска в эксплуатацию электроустановок РИП.
- 2.12 В соответствии с требованиями п. 3.3.5 ПТЭЭП иметь и поддерживать в исправном техническом состоянии блокировки между коммутационными аппаратами, исключающие возможность одновременной подачи напряжения в сеть Муниципального заказчика и в сеть гарантирующего поставщика.
- 2.13 Постоянно иметь запас топлива для обеспечения непрерывной работы РИП в течение 24 часов

**3. Права Гарантирующего поставщика.**

- 3.1 Проводить проверки технического состояния и эксплуатационной готовности электроустановок РИП Муниципального заказчика.
- 3.2 Направлять акты проверки технического состояния и эксплуатационной готовности электроустановок РИП Муниципального заказчика в случае выявления неудовлетворительного состояния в органы муниципального энергетического надзора.



**4. Обязательства Гарантирующего поставщика.**

- 4.1. Своевременно уведомлять Муниципального заказчика о введении графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии.
- 4.2. Своевременно уведомлять Муниципального заказчика, имеющего электроприемники 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения, о сроках и периоде отключений, в случае проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика.
- 4.3. В случае возникновения внеплановых отключений сообщать по запросу Муниципального заказчика о причинах отключений и сроках восстановления нормального режима электроснабжения.

РИП – резервирующий источник питания, предназначенный для электроснабжения электроприемников Муниципального заказчика в период отключения от сети гарантирующего поставщика (местная электростанция, аккумуляторные батареи и т.п.)

\* - Сетевой филиал ПАО «Якутскэнерго» или сетевая организация, с которой Муниципальный заказчик имеет границу балансовой принадлежности электроустановок.


\*\* - Энергосбыт и сетевой филиал ПАО «Якутскэнерго» или сетевая организация, с которой Муниципальный заказчик имеет границу балансовой принадлежности электроустановок.

Гарантирующий поставщик

ПАО «Якутскэнерго»

Начальник Оймяконской РЭС АО  
«Сахаэнерго»

  
\_\_\_\_\_/Скрыбыкин И.Д./  
«    » 20\_\_ г.  
мп



Муниципальный заказчик

МБУ «ЭКЦ «Гарпана»  
с. Тополиное

Директор

  
\_\_\_\_\_/Саранчева Э.Д./  
«    » 20\_\_ г.  
мп



Приложение №11  
к муниципальному контракту на энергоснабжение №ОЙ/ЭЭ/МБ/085  
от "01" января 2019 г.

Сведения о резервирующих источниках питания, установленных на объектах  
МБУ ЭКЦ "Гарпана" с. Тополиное

№ п/п	Объект электроснабжения	Тип РИП	Вид РИП (стационарный / передвижной)	Мощность РИП, кВт	Запуск РИП (ручной / АВР)	Вид топлива РИП (диз. топливо, бензин, газ, др.)
1	2	3	4	5	6	7
1	ЭКЦ "Гарпана"	отсутствует				

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Начальник Оймяконской РЭС АО

 /Скрыбыкин И.Д./

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
МП



Муниципальный заказчик

МБУ ЭКЦ "Гарпана"  
с. Тополиное

Директор:

 /Саранчева Э.Д./

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

