

**Государственный контракт энергоснабжения №19228 (1-6 ценовая категория)  
между Публичным акционерным обществом "Якутскэнерго"  
и Государственным бюджетным учреждением Республики Саха (Якутия) "Республиканский центр подготовки  
спортивного резерва"**

г. Якутск

« 14 02 » 2023 г.

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго", именуемое далее "Гарантирующий поставщик", в лице Заместителя Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт" Миронова Андрея Николаевича, действующего на основании доверенности № Д00000640 от 28.12.2022 г., с одной стороны, и Государственное бюджетное учреждение Республики Саха (Якутия) "Республиканский центр подготовки спортивного резерва" именуемый(ое) в дальнейшем "Государственный заказчик", в лице Заместителя директора по основной деятельности Варламова Михаила Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий Государственный контракт в соответствии с п.29 ч.1 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" о нижеследующем:

Понятия, используемые в настоящем государственном контракте, означают следующее:

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям" - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и подтверждающий технологическое присоединение к электрическим сетям в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

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 Потребителя, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по контракту, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

Энергопринимающие устройства потребителя - находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи;

Автономный (независимый) источник питания- 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. Положения настоящего контракта, применяемые к приборам учета, применяются к измерительным комплексам, если иное прямо не установлено настоящим контрактом;

Система учета электроэнергии - совокупность приборов учета, 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 или нескольким точкам поставки;

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает 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;



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 поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

## 1. ПРЕДМЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОНТРАКТА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц (в дальнейшем - Сетевая организация) оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии государственному заказчику, а государственный заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги. Цена государственного контракта составляет 1250 000,00 рублей, с НДС.

1.2. Стоимость приобретаемой электроэнергетики определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года (далее Основные положения), постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", также принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами РФ и актами органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1.3. В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим государственным контрактом, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения государственного контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий государственный контракт.

1.4. При исполнении настоящего государственного контракта, а также по всем вопросам отпуска, передачи и потребления электрической энергии, не отраженным в настоящем государственном контракте, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

1.5. Все перечисленные в тексте государственного контракта приложения, являются его неотъемлемыми частями (Приложения 1.1., 1.2., 1.3., 7.1 применяются в случае выбора потребителями 3-6 ценовой категории):

Приложение № 1	Планируемые объемы потребления электрической энергии (форма);
Приложение № 1.1.	Плановый почасовой объем потребления (форма);
Приложение № 1.2. (форма);	Корректировка планового почасового объема потребления электроэнергии на сутки
Приложение № 1.3. (форма);	Сведения о фактическом почасовом потреблении электроэнергии по расчетным интервальным приборам учета (форма);
Приложение № 2	Перечень точек поставки электрической энергии;
Приложение № 3	Ведомость установленных приборов учета;
Приложение № 4	Сторонние потребители, присоединенные от сетей государственного заказчика;
Приложение № 6	Перечень электроприемников по надежности электроснабжения;
Приложение № 7	Способы определения объема потребления электрической энергии;
Приложение № 7.1	Порядок определения фактического почасового объема потребления электрической энергии при отсутствии интервальных приборов учета на объектах с присоединенной мощностью не менее 670 кВт;
Приложение № 8	Условия доступа уполномоченных Представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Государственного заказчика;
Приложение № 9	Сведения о расходе потребления электрической энергии за расчетный период (форма);

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

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

## 2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности), оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с установленными настоящим государственным контрактом условиями.

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



Государственного заказчика (ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2.3. Обеспечивать электроснабжение электроустановок государственного заказчика с учетом их категории надежности, исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения. Категория надежности энергоснабжения объекта Государственного заказчика электрической энергией и обеспечение надежности по схеме внешнего электроснабжения указана в Приложении № 6 к настоящему государственному контракту.

2.4. Обеспечить допуск представителей Государственного заказчика для контрольного снятия показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, не чаще одного раза в месяц при получении соответствующего уведомления, направленного за 10 рабочих дней до предполагаемой даты способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, либо по письменному запросу Государственного заказчика предоставлять сведения о текущих показаниях приборах учета.

2.5. В течение одних суток извещать Государственного заказчика о нарушениях схемы учета, неисправности или утраты расчетных приборов учета, установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Государственному заказчику, осуществлять иные действия необходимые для реализации прав Государственного заказчика, предусмотренных действующим законодательством.

2.6. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в соответствии с Основными положениями и разделом 8 настоящего контракта.

2.7. Обеспечить самостоятельно, также через сетевую организацию оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения контракта не оборудованы приборами учета.

2.8. При поступлении уведомления от Государственного заказчика о неисправности расчетного прибора учета, гарантирующий поставщик обязан уведомить сетевую организацию о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

2.9. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим контрактом

### 3. ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Государственному заказчику в соответствии с условиями настоящего государственного контракта.

3.2. Проводить проверки соблюдения Государственным заказчиком условий настоящего государственного контракта, в том числе, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия оснований для потребления электрической энергии.

3.3. Приостановить исполнение обязательств по государственному 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 государственного контракта.

3.4. При отсутствии уведомления Государственного заказчика о выборе ценовой категории определять ценовую категорию в соответствии с п. 108 Основных положений.

3.5. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим государственным контрактом.

### 4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА.

4.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим государственным контрактом.

4.2. Обеспечить периодический доступ, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках государственного 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 государственного заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.3. Государственный заказчик обязан:

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

б) обеспечивать 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;



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

д) уведомлять Гарантирующего поставщика в течении одних суток в письменной форме 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, путем уведомления Гарантирующего поставщика, Сетевой организации в соответствии с разделами 8, 9 настоящего контракта.

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) 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 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.

4.4. Государственный заказчик, 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, а также Государственный заказчик, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения государственного контракта или при возникновении после заключения государственного контракта оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения государственного контракта или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией Акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) (Приложение № 5 к настоящему государственному контракту) не позднее 5 дней после дня согласования с Сетевой организацией.

4.5. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по контракту, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями, в границах балансовой принадлежности электрических сетей Государственного заказчика.

4.6. В случае нарушения качества электроэнергии по вине Государственного заказчика, Государственный заказчик обязан в течение одних суток уведомить в письменной форме об этом Гарантирующего поставщика.

4.7. Государственный заказчик услуг (государственный заказчик электрической энергии, в интересах которого заключен государственный контракт) обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4.8. Сведения об автономных резервирующих источниках питания, установленных на объектах государственного заказчика указаны в Приложении № 11 к настоящему государственному контракту. Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте государственного заказчика определен Приложением № 10 к настоящему государственному контракту.

4.9. Выполнять команды Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего контракта случаях, а также при получении от Гарантирующего поставщика или Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

4.10. При принятом решении о реорганизации или ликвидации, о прекращении деятельности, утрате либо изменении основания права пользования объектом энергоснабжения за 30 дней (а при невозможности исполнить указанную обязанность за 30 дней - незамедлительно после наступления соответствующего события) письменно сообщить Гарантирующему поставщику о расторжении (изменении) данного контракта, произвести полный расчет за потребленную электроэнергию по день выезда или ликвидации предприятия. В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности, лица, имеющего право действовать без доверенности либо по доверенности от имени Государственного заказчика, и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение контракта, с предоставлением соответствующих документов. При утрате права на объект возмещать убытки, причиненные ненадлежащим исполнением вышеуказанных обязанностей, в виде возмещения стоимости электрической энергии, потребленной после момента утраты Государственным заказчиком права на объект третьими лицами независимо от того, известны они или нет.

4.11. При изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию новых электроустановок или изменения присоединенной мощности существующих объектов заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий контракт, либо его перезаключения.



4.12. Информировать Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Государственного заказчика в срок, не позднее 30 дней до их начала.

4.13. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей" (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

4.14. В случае, если в соответствии с пунктом 9.4. настоящего контракта, Государственный заказчик является ответственным за снятие показаний приборов учета, то обязан регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

4.15. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

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

4.17. Соблюдать установленные Приказом Минэнерго России от 23.06.2015 № 380 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

4.18. Государственный заказчик, выбравший пятую или шестую ценовые категории, за 15 дней до наступления расчетного периода направляет Гарантирующему поставщику планируемые суточные графики потребления электроэнергии с почасовой разбивкой (Приложение № 1.1).

4.19. Государственный заказчик, выбравший пятую или шестую ценовые категории, сообщает Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (Приложение №1.2. "Корректировка планового почасового объема потребления электроэнергии на сутки"). Государственный заказчик обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Государственный заказчик, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных Основными положениями.

4.20. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего государственного контракта, направить Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

4.21. Вести учет электрической энергии, в соответствии с требованиями действующего законодательства и настоящего контракта, при необходимости обеспечить доступ Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) для оборудования точек поставки по контракту приборами учета, в т.ч. позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учёта.

4.22. Не превышать значение величины максимальной мощности, в течение месяца (Приложение № 1.3.), над значением максимальной мощности установленной Сетевой организацией в соответствующей точке присоединения к сети. Выполнять команды Сетевой организации по ограничению потребляемой мощности до величины максимальной мощности

4.23. В случаях, предусмотренных разделом 8 настоящего контракта, собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес Гарантирующего поставщика, в соответствии с пунктом 152 Основных положений.

4.24. При изменении ранее предоставленного номера мобильного телефона, выделенного оператором подвижной радиотелефонной связи (абонентский номер) и адреса электронной почты, необходимо в течении 5 дней актуализировать данные.

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

## 5. ПРАВА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА.



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

5.2. Государственный 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 государственному контракту энергоснабжения в полном объеме в соответствии с порядком, определенном действующим законодательством.

5.3. Заявленный Государственным заказчиком планируемый объем потребления электрической энергии может быть изменен путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

5.4. Государственный заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения государственного контракта полностью, что влечет расторжение такого государственного контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой государственным заказчиком даты расторжения государственного контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком в соответствии с п. 85 Основных положений. В таком случае государственный заказчик обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика об этом решении не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения государственного контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

5.5. Государственный заказчик, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), выбирает между третьей - шестой ценовыми категориями. При этом указанный потребитель (покупатель) имеет право выбрать пятую или шестую ценовые категории, если энергопринимающее устройство (совокупности энергопринимающих устройств), в отношении которого приобретается электрическая энергия (мощность), оборудовано приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй, ценовых категорий для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.6. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим государственным контрактом.

## 6. ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Форма предоставления планируемого объема потребления электроэнергии (мощности) по настоящему государственному контракту с помесечной детализацией указан в Приложении №1, с почасовой детализацией (в случае выбора государственным заказчиком 3-6 ценовой категории) в Приложении №1.1. к государственному контракту. Предоставляемая информация должна быть подписана руководителем или уполномоченным представителем Государственного заказчика и заверены печатью.

6.1.1. Государственный заказчик, в случае необходимости, письменно с оригинальной подписью уполномоченного лица и посредством передачи электронного документа уведомляет Гарантирующего поставщика о вносимых в планируемый объем потребления корректировках не позднее двух суток до начала фактической поставки электрической энергии до 9-00 часов (Приложение №1.2.). Планируемые почасовые объемы потребления на праздничные, выходные, нерабочие дни предоставляется в рабочий день, предшествующий праздничным и выходным.

В случае не предоставления, либо нарушения срока предоставления государственным заказчиком, информации о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии в предусмотренном настоящим пунктом порядке, Гарантирующий поставщик принимает на соответствующие сутки последние поданные государственным заказчиком плановые объемы почасового потребления электрической энергии.

6.2. По запросу Гарантирующего поставщика государственный заказчик предоставляет сведения: планируемый объем потребления электроэнергии (мощности) на очередной период регулирования тарифов направляется государственным заказчиком Гарантирующему поставщику не позднее 1 февраля года, предшествующего периоду регулирования.

Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной детализацией по каждой группе электроустановок (менее 670 кВт и не менее 670 кВт в разрезе тарифного меню, в т.ч. по уровням напряжения) заявляется государственным заказчиком Гарантирующему поставщику не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

## 7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.

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

## 8. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. Потребляемая электрическая энергия подлежит обязательному учету с применением приборов учета, установленных в каждой точке поставки (Приложение №3), допущенных в эксплуатацию и эксплуатируемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, статьей 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а также установленным требованиям раздела X Основных положений.

8.2. Электроустановки Государственного заказчика должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

В отношении Государственного заказчика приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего контракта не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);
- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов Государственного заказчика, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются Гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

8.3. Установка либо замена приборов учета в случаях, предусмотренных пунктом 8.2. настоящего контракта, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 147, 151, 152 Основных положений.

8.4. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 153 Основных положений. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

8.5. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

При установке приборов учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), требования к таким приборам учета, порядок и условия представления информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) их владельцами, в том числе снятия и передачи Государственному заказчику показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

8.6. В случае, если точки поставки по настоящему контракту совпадают с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, для учета электрической энергии подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка.

8.7. Государственный заказчик, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязан обеспечить их сохранность и целостность, а также сохранность и целостность пломб и (или) знаков визуального контроля.

8.8. Государственный заказчик не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

8.9. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета и проводится в соответствии с пунктом 154 Основных положений.

8.10. Государственный заказчик, в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с



эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии, представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика) и иных собственников соответствующих приборов учета. Государственный заказчик при выявлении фактов неисправности или утраты указанного прибора учета, также прибора учета, собственником которого он является, обязан в течение одних суток сообщить об этом Гарантирующему поставщику.

8.11. Государственный заказчик обязан осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе. Государственный заказчик, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, за исключением интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществлять представление показаний такой системы учета другой стороне по контракту энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), путем предоставления им удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета. Государственный заказчик за отдельную плату вправе обратиться за предоставлением услуг, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

8.12. Гарантирующий поставщик самостоятельно, также через сетевую организацию вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

8.13. Государственный заказчик, являющийся собственником приборов учета, и (или) являющийся собственником энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности которого установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, извещает Гарантирующего поставщика о факте нарушения пломб Гарантирующего поставщика, Сетевой организации или госповерителя, нарушения работоспособности приборов учета или его утрате в течение суток с момента обнаружения по факсу: 8(4112)49-79-83, электронной почте: sbyt@yakut.dvec.ru.

8.14. Показания расчетного прибора учета электрической энергии не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии в случаях:

- выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечения интервала между поверками прибора учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- нарушения целостности пломб, наложенных госповерителем или Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией);
- повреждения или отсутствия знаков визуального контроля;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;
- изменения схемы подключения средств расчетного учета;
- повреждения или отсутствия ранее установленной антимагнитной пломбы;

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

8.15. Состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), порядок их приобретения, установки, замены, эксплуатации, которые осуществляются Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), определены в Основных положениях.

8.16. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке, в соответствии с пунктами 170-173 Основных положений.

8.17. Проверки приборов учета осуществляются с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи и подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

9.1. Расчет потребленной электрической энергии производится на основании показаний коммерческих приборов учета (Приложение № 3), или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим контрактом и Основными положениями.

9.2. Для целей определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным главой 10 Основных положений, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее -



расчетные приборы учета).

9.3. Порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется согласно пункту 144 Основных положений.

9.4. В отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Государственного заказчика и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета является Государственный заказчик. В отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета является сетевая организация.

9.5. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим Контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

В отношении расчетных приборов учета, установленных на энергообъектах Государственного заказчика, электроснабжения которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца.

В течение рабочего дня передать Гарантирующему поставщику показания приборов учета по факсу 8(4112)49-79-83, электронной почтой, по нежилым помещениям в МКД - [pu.orekk@yakut.dvec.ru](mailto:pu.orekk@yakut.dvec.ru) (справочно телефоны: ). Данные предоставляются в форме приложения №9 "Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)" и "Сведения о фактическом почасовом потреблении электроэнергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года по расчетным интервальным приборам учета" (Приложение №1.3) в электронном виде в формате Excel и на бумажном носителе. Предоставляемые сведения показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Государственного заказчика и заверены печатью. Гарантирующий поставщик имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний.

9.6. Показания контрольного прибора учета, который не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в пункте 9.5. настоящего контракта, данные показания передаются по запросу контрагента по настоящему контракту в течении 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

9.7. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц в порядке, предусмотренном пунктом 165, 166, 168 Основных положений.

9.8. Объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами:

9.8.1. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета Государственным заказчиком в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации с учетом особенностей, указанных в пункте 136 Основных положений. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

9.8.2. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Государственного заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 182 Основных положений.

9.8.3. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 179 Основных положений к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

Факт безучетного потребления может быть выявлен в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

9.9. В отсутствие приборов учета у Государственного заказчика, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре (контракте) энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных заказчиков (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Государственного заказчика и стандартного количества часов их использования.

Расчет величины потерь производится Сетевой организацией в соответствии с "Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям", в том числе с применением лицензированного программного продукта.

9.10. При выявлении Гарантирующим поставщиком фактов безучетного потребления Государственным заказчиком и недопуска представителя Гарантирующего поставщика к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в



порядке, предусмотренном действующим законодательством. Объем безучетного потребления в отношении потребителей электрической энергии (мощности), определяется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением 7 к настоящему договору.

9.11. 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.

9.12. В случае для потребителей с 3-6 ценовой категории не предоставлены почасовые показания приборов учета, при условии отсутствия интеллектуальной системы учета, то расчет потребления производится на основании Приложения №7.1.

## **10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОНТРАКТА.**

10.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) государственным заказчиком определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы.

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком в соответствии с разделом XII Основных положений.

Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий доводятся до сведения государственного заказчика путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет ([www.yakutskenergo.ru](http://www.yakutskenergo.ru)), а также в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

10.2. Установленные на момент заключения настоящего государственного контракта регулируемые цены могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение регулируемых цен в период действия настоящего государственного контракта не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

10.3. При наличии у Государственного заказчика объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно регулируемым ценам, принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети Сетевой организации, определенного в документах о технологическом присоединении.

10.4. Пункт 10.1. настоящего государственного контракта применяется после установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов конечных регулируемых цен в соответствии с Основными положениями. До принятия указанных цен исполнение государственного контракта оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленным в соответствии с положениями, действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с тарификационными группами государственного заказчика.

В случае если в ходе исполнения государственного 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.

10.5. Информация, используемая для определения нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), публикуется на официальном сайте Гарантирующего поставщика (<http://yakutskenergo.ru>) в разделе "Юридическим лицам"

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

11.1. Гарантирующий поставщик в срок до 5-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, выставляет Государственному заказчику счет на оплату электрической энергии (мощности) за текущий месяц. Не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик предоставляет Государственному заказчику счет-фактуру за весь расчетный период на весь объем фактически потребленной электрической энергии (мощности), определенный в соответствии с разделом 9 настоящего государственного контракта. Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Государственному заказчику Акт приема-передачи электрической энергии, который государственный заказчик обязан подписать и вернуть Гарантирующему поставщику. В случае неполучения Гарантирующим поставщиком со стороны государственного заказчика подписанного акта, либо мотивированных возражений в 5-тидневный срок с даты его направления, количество отпущенной электрической энергии (мощности), указанные в Акте, считаются принятыми государственным заказчиком.

11.2. Государственный 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. Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию (мощность) с учетом средств, ранее



вносенных государственным заказчиком в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, осуществляется в срок до 23-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае, если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику государственным заказчиком в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое имело место.

Обязательство по оплате электрической энергии (мощности) считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.

11.4. Под расчетным периодом для расчета Государственного заказчика с Гарантирующим поставщиком понимается календарный месяц.

11.5. При оплате Государственным заказчиком потребленной электрической энергии (мощности) путем перевода денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в платежном поручении необходимо указывать номер контракта энергоснабжения, номер счета-фактуры либо расчетный период, за который вносится оплата. В случае если Государственным заказчиком не указана либо указана некорректно информация в назначении платежа, а также в случае противоречия данных, указанных Государственным заказчиком при оплате, Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно выбрать период, за который произведена оплата.

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

11.7. Государственный заказчик обязуется в установленные данным разделом сроки получать счета-фактуры и акты приема-передачи электрической энергии, при их неполучении обязанность государственного заказчика считается исполненной, счет-фактура и акт приема-передачи электрической энергии считаются предъявленными к оплате государственному заказчику в последний день срока, установленного для ее получения.

## **12. ПОРЯДОК, СПОСОБЫ НАПРАВЛЕНИЯ УВЕДОМЛЕНИЙ ГОСУДАРСТВЕННОМУ ЗАКАЗЧИКУ И ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.**

12.1. Под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному в настоящем контракте. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в настоящем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в настоящем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления. ж) вручение представителю Государственного заказчика под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление.

12.2. Частичное и (или) полное 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. Информация об ограничениях режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электроэнергетики размещается на официальном сайте сетевой организации.



Для ПАО «Якутскэнерго» - СМИ местного и республиканского значения, на официальном канале энергокомпании в мессенджере Telegram. Ссылка для пользователей персональных компьютеров: [https://t.me/Yakutskenergo\\_news](https://t.me/Yakutskenergo_news)

Для мобильных устройств: [https://t.me/Yakutskenergo\\_news](https://t.me/Yakutskenergo_news)

При этом Гарантирующий поставщик имеет право направить Государственному заказчику уведомление о введении ограничения режима потребления, по указанному в п. 12.1 контракта порядку, на адрес электронной почты заказчика: [ykt\\_udus@mail.ru](mailto:ykt_udus@mail.ru), [udyspsr@mail.ru](mailto:udyspsr@mail.ru) и смс-сообщения на номер мобильного телефона: \_\_\_\_\_, а также посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", зарегистрированном в качестве средства массовой информации."

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

13.1. Настоящий государственный контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения настоящего государственного контракта законов и иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, в том числе, по порядку применения тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок, без внесения соответствующих изменений в настоящий государственный контракт.

### **14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ГОСУДАРСТВЕННОГО КОНТРАКТА.**

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

14.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по государственному контракту, несет установленную законодательством РФ ответственность в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков, определенных установленной в государственном 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. Государственный заказчик несет ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение государственный контракта, за несвоевременное извещение Гарантирующего поставщика об изменениях банковских реквизитов, руководителя предприятия, мощности объектов, включенных в государственный контракт в связи с введением либо выводением объектов (электроустановок) в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего государственного контракта.

При отсутствии уведомления о смене права пользования объектом, Гарантирующий поставщик имеет право выставить стоимость объема электрической энергии (мощности) потребленной с момента утраты права пользования на объект и до момента получения надлежащего уведомления Гарантирующего поставщика об утрате.

14.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего государственного 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 государственного контракта, 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).

14.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны соблюдают досудебный порядок урегулирования спора путем направления претензии. Претензия направляется посредством почтовой или факсимильной связи либо электронной почтой, по реквизитам и адресам, указанным в настоящем контракте. Претензия может быть доставлена нарочно.

По истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования) Сторона, направившая ее, имеет право обратиться в суд за разрешением спора.

14.6. Государственный 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 сотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченных в срок стоимостей электрической энергии (мощности), указанных в пунктах 11.3 настоящего государственного контракта, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленных настоящим государственным контрактом сроков оплаты по день фактической оплаты.

### **15. СРОК ДЕЙСТВИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОНТРАКТА.**

15.1. Настоящий государственный контракт считается заключенным с момента подписания и действует по 31 декабря 2023. Стороны договорились, что настоящий государственный контракт распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01 января 2023

### **16. ИНЫЕ УСЛОВИЯ.**



16.1. Гарантирующий поставщик и государственный заказчик назначают лиц, имеющих право подписи документов, оформляемых при исполнении настоящего государственного 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 государственный 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 государственного заказчика, присутствующих на проверяемом объекте.

16.3. Стороны допускают, возможность использования электронного документооборота и электронных подписей, при исполнении настоящего государственного контракта и совершения иных юридически значимых действий по настоящему государственному контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью установленного государством образца, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью.

16.4. Изменение цены Государственного контракта установленного п. 1.1 настоящего контракта, на момент заключения допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности).

16.5. Контактная информация Сетевой организации : ПАО "Якутскэнерго"

Телефон (+7 4112) 49-73-99 (справочная)

Сайт <https://yakutskenergo.ru/>

## 17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

### Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"

ОКПО 47699846

ИНН 1435028701 / КПП 143501001

Юридический адрес: 677001, Респ Саха /Якутия/, г. Якутск,

ул. Федора Попова, дом № 14

Фактический адрес: 677009, респ Саха /Якутия/, г. Якутск,

ул. Федора Попова, дом №14/2

Факс: 8(4112)49-79-83

Тел.: 8 (411) 249-79-83

E-mail: sbyt@yakut.dvec.ru

Банковские реквизиты:

ЯКУТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8603 ПАО СБЕРБАНК Якутск

БИК 049805609

Корр.счет 301018104000000000609

Расчетный счет 40702810376020101010

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"

\_\_\_\_\_/Миронов А. Н.

"\_\_\_\_\_" 20\_\_ г.



### Государственный заказчик:

Государственное бюджетное учреждение Республики Саха (Якутия) "Республиканский центр подготовки спортивного резерва"

ОКПО

ИНН 1435281729 / КПП 143501001

Юридический адрес: 677005, Республика Саха /Якутия/, г.

Якутск, ул. Лермонтова, дом № 62 к 5

Фактический адрес: 677005, Республика Саха /Якутия/, г.

Якутск, ул. Лермонтова, дом № 62 к 5

Факс: \_\_\_\_\_

Тел.: 40-25-16, 89248734218, 89644175590

E-mail: ykt\_udus@mail.ru, udyspsr@mail.ru

Банковские реквизиты:

БИК

К/с

Расчетный счет

Заместитель директора по основной деятельности

\_\_\_\_\_/Варламов М. И.

"\_\_\_\_\_" 20\_\_ г.









**Перечень  
точек поставки электрической энергии  
Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)**

№ п/п	Точки поставки  Диспетчерское наименование (ПС, РП, Фидер, ВЛ, КТП)	Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок		Наименование	Адрес объекта	Максимальная мощность (в на ТП), кВт	Место установки средств учета (на границе/не на границе)	Тип линии	Марка	Сечение	Протяженность линии, м	Тип, S ном трансф-ра	Кол-во трансф-ров в ТП, шт	Нормативные потери в линии (Dwo), %	Участок электрической сети в пределах балансовой принадлежности Потребителя от границы балансовой принадлежности до мест установки приборов учета
		Уровень U*	№ дата	Граница балансовой принадлежности											
1	ЯГРС / Л-101, 102 / ПС Хатын-Юрях / Л- ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / РУ-0,4 КВ КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / ГРУППА ВОДОПРОВОДНАЯ СТАНЦИЯ ВВОД, 2 / ВРУ-0,4 КВ ВОДОПРОВОДНАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ	НН	№ 763 от 15.09.2014	КАБЕЛЬНЫЕ НАКОНЕЧНИКИ ПИТАЮЩИХ КАБЕЛЕЙ (В-1, В-2) ВО ВРУ-0,4 КВ ВОДОПРОВОДНОЙ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ГРУППА ВОДОПРОВОДНАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ ВВОД № 1, № 2 РУ-0,4 КВ КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ Л-ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ РП-9 ЛРП-9-1 ПС ХАТЫН- ЮРЯХ	ВОДОПРОВОДН АЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ ФУТБ.МАНЕЖА	г Якутск, ул Лермонтова, д.62 стр.5	3,1 На границе								
2	ЯГРС / Л-101, 102 / ПС Хатын-Юрях / Л- ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / РУ-0,4 КВ КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / Фидер КАНАЛИЗАЦИОННАЯ СТАНЦИЯ / ВРУ-0,4кВ КАНАЛИЗАЦИОННОЙ СТАНЦИИ	НН	№ 762 от 15.09.2014	КАБЕЛЬНЫЕ НАКОНЕЧНИКИ ПИТАЮЩИХ КАБЕЛЕЙ (В-1, В-2) ВО ВРУ-0,4кВ КАНАЛИЗАЦИОННОЙ СТАНЦИИ	КНС ФУТБОЛЬНОГО МАНЕЖА НА 3000 МЕСТ	г Якутск, ул Лермонтова, д.62 стр.5	9,4 На границе								



№ п/п	Точки поставки		Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок		Объект				Участок электрической сети в пределах балансовой принадлежности Потребителя от границы балансовой принадлежности до мест установки приборов учета						
	Диспетчерское наименование (ПС, РП, Фидер, ВЛ, КЛ)	Уровень U*	№ дата	Граница балансовой принадлежности	Наименование	Адрес объекта	Максимальная мощность (в соответствии с документами на ТП), кВт	Место установки средств учета (на границе/не на границе)	Тип линии	Марка	Сечение	Протяженность линии, м	Тип, S ном трансф-ра	Кол-во трансф-ров в ТП, ШТ	Нормативные потери в линии (DWo), %
3	ЯГРЭС / Л-101, 102 / ПС Хатын-Юрях / Л-ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / РУ-0.4 КВ КТП ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ / ГРУППА ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ ВВОД №1, ВВОД №2 / ВРУ ФУТБОЛЬНОГО МАНЕЖА	НН	№ Б/Н от 30.03.2021	КАБЕЛЬНЫЕ НАКОНЕЧНИКИ ПИТАЮЩИХ КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ НА КОММУТАЦИОННОМ АППАРАТЕ ВО ВРУ-0,4кВ ФУТБОЛЬНОГО МАНЕЖА	ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ С ИСКУССТ. ПОКР ЫТИЕМ	г Якутск, ул Лермонтова, д.62 стр.5	650	На границе							

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

Гарантирующий поставщик

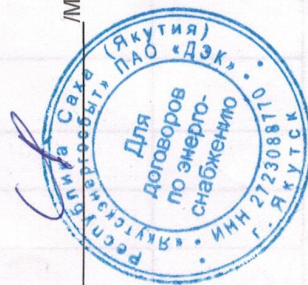
Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"

Государственный заказчик

Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергобыт"

Заместитель директора по основной деятельности



М.П.

Миронов А. Н.



/Варламов М. И.



**Ведомость установленных приборов учета  
Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)**

№ п/п	Наименование объекта (Точка учета) Адрес	Место установки средств учета	Ответственные и за эксплуатацию средств учета		Балансовая принадлежно сть средств учета		Счетчик электроэнергии						Измерительные трансформаторы							Общий коэффициент, применяемый для расчетов	Уровень напряжения**	Ценовая категория
			Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Трансформаторы тока						Трансформаторы напряжения									
							Тип	Коэф. точности	Кл. точности	№ трансформатора	Дата госповерки; Межповерочн ый интервал (лет)	Тип	Коэф. транс.	Кл. точности								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	ВОДОПРОВОДНАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ ФУТБ.МАНЕЖА (ВВОД № 2) 677005, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК	
ДО ОПЛОМБИРОВАНИЯ ПРИБОРА УЧЕТА РАСЧЕТ БУДЕТ ПРОИЗВОДИТЬСЯ ПО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ЧИСЛУ ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОКОПРИЕМНИКА																						
2	ВОДОПРОВОДНАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ ФУТБ.МАНЕЖА (ВВОД № 1) 677005, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК	
ДО ОПЛОМБИРОВАНИЯ ПРИБОРА УЧЕТА РАСЧЕТ БУДЕТ ПРОИЗВОДИТЬСЯ ПО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ЧИСЛУ ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОКОПРИЕМНИКА																						
3	КНС ФУТБОЛЬНОГО МАНЕЖА НА 3000 МЕСТ (КНС ФУТБОЛЬНОГО МАНЕЖА НА 3000 МЕСТ) 677000, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе	Потребитель			Потребитель	Меркурий 230 ART-01 RN 380 60.000 1,0 6.2	26091042	30.06.2016 (10 лет)	-										НН	1 ЦК	
ДО ОПЛОМБИРОВАНИЯ ПРИБОРА УЧЕТА РАСЧЕТ БУДЕТ ПРОИЗВОДИТЬСЯ ПО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ЧИСЛУ ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОКОПРИЕМНИКА																						
4	ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ С ИСКУССТ. ПОКРЫТИЕМ (ВРУ-3) 677000, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК	
ДО ОПЛОМБИРОВАНИЯ ПРИБОРА УЧЕТА РАСЧЕТ БУДЕТ ПРОИЗВОДИТЬСЯ ПО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ЧИСЛУ ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОКОПРИЕМНИКА																						
5	ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ С ИСКУССТ. ПОКРЫТИЕМ (ВРУ-2) 677000, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК	
ДО ОПЛОМБИРОВАНИЯ ПРИБОРА УЧЕТА РАСЧЕТ БУДЕТ ПРОИЗВОДИТЬСЯ ПО МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ЧИСЛУ ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТОКОПРИЕМНИКА																						



№ п/п	Наименование объекта (Точка учета) Адрес	Место установки средств учета	Ответственные эксплуатацию средств учета		Балансовая принадлежност ь средств учета		Счетчик электроэнергии				Измерительные трансформаторы						Общий коэффициент, применяемый для расчетов	Уровень напряжения**	Ценовая категория		
			Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Прибор учета (расч/контр)	Измерительные трансформаторы	Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения												
							Тип счетчика; Уном; Ином; Кл. Точности; Разрядность*	№ счетчика	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	АИИС КУЭ	Тип	Кл. точности	№ трансформатора	Дата госповерки; Межповерочн ый интервал (лет)	Тип	Кл. транс.				Кл. точности.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
6	ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ С ИСКУССТ. ПОКРЫТИЕМ (ВРУ <sup>4</sup> ) 677000, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК
7	ФУТБОЛЬНЫЙ МАНЕЖ С ИСКУССТ. ПОКРЫТИЕМ (ВРУ <sup>1</sup> ) 677000, Республика Саха /Якутия/, г. Якутск, ул Лермонтова, дом № 62 к 5	на вводе																		НН	1 ЦК

\* 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 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"

Государственный заказчик

Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами  
Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергообл"

Миронов А. Н.

М.П.



/Варламов М. И.

Заместитель директора по основной деятельности



**Перечень  
сторонних потребителей, присоединенных к распределительным  
электрическим сетям потребителя**

№	Объект основного потребителя	Полное юридическое наименование потребителя	Объект	Адрес	Максимальная мощность токоприемников (кВт)	Диапазон напряжения на границе БП стороннего потребителя	Ценовая категория потребителей
1	2	3	4	5	6	7	8

Гарантирующий поставщик  
ПАО "Якутскэнерго"

Государственный заказчик  
Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского  
отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергообл"

Заместитель директора по основной деятельности

М.П. \_\_\_\_\_ /Миронов А. Н.

\_\_\_\_\_ /Варламов М. И.





## Перечень

## электроприемников по надежности электроснабжения

Государственное бюджетное учреждение Республики Саха (Якутия) "Республиканский центр подготовки спортивного резерва"

№ п/п	Наименование электроприемников	Мощность, кВт	Категория электроснабжения	Заключение о соответствии схемы эл. снабжения категории надежности электроснабжения
1.	2.	3.	4.	5.
1.			<u>I Категория</u>	
2.			<u>II Категория</u>	
3.			<u>III Категория</u>	
3.1	Объекты, перечисленные в Приложении № 2, не указанные выше			

\*Электроснабжение электроприемников государственного заказчика осуществляется от одного источника питания: ЯГРЭС. 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 Государственный заказчик обязан иметь и поддерживать в состоянии к использованию автономный резервный источник снабжения электрической энергией. В условиях низких отрицательных температур, при отключении электроэнергии, Государственный заказчик должен самостоятельно принять меры для предотвращения разморозки отопительных систем.

Примечание:

\*Заполняется при несоответствии схемы электроснабжения токоприемников Потребителя от сетей ПАО "Якутскэнерго", заявленной категории надежности электроснабжения.

Гарантирующий поставщик

Государственный заказчик

ПАО "Якутскэнерго"

Республиканский центр подготовки спортивного резерва  
ГБУ РС (Я)

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"

Заместитель директора по основной деятельности

М.П. \_\_\_\_\_ /Миронов А. Н.

М.П. \_\_\_\_\_ /Варламов М. И.





**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:

$$W = P_{\max} \times T,$$

где:

W - объем электропотребления, кВтч;

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, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы потребителя и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности);

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:

W - объем электропотребления, кВтч;

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 договоре коэффициент принимается равным 0,9;

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

2.3. В случае отсутствия величины максимальной мощности на объект, максимальная мощность договора распределяется по объектам, пропорционально допустимой токовой нагрузке.

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"

Государственный заказчик

Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)

Заместитель директора по основной деятельности

\_\_\_\_\_/Миронов А. Н.

\_\_\_\_\_/20\_\_ г.

М.П.



\_\_\_\_\_/Варламов М. И.

\_\_\_\_\_/20\_\_ г.

дата подписания





Приложение № 8  
к государственному контракту №19228  
от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Условия доступа уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Покупателя.

Вводный и первичный инструктажи проведены  
в соответствии с Приказом МТ и СР РФ №903н от 15.12.2020 г.  
Нижеуказанному персоналу предоставлено право  
работы в действующих электроустановках  
нашей организации.

Ответственный за электрохозяйство:

*Васильев А.Н.*

Ф.И.О. \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ 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 МТ и СР РФ №903н от 15.12.2020 г., допустить к работам в действующих электроустановках, а также оформить резолюцией или письменным указанием, предоставленные права, следующим командированным работникам – представителям Гарантирующего поставщика:

№	Ф.И.О.	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
1	2	3	4	5
1	Сивцев М.М.	Руководитель Группы технического аудита филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
2	Ефремова М.А.	Ведущий инженер по техническому аудиту потребителей энергии Группы технического аудита филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
3	Евтушенко А.С.	Начальник Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
4	Фролов А.И.	Ведущий инженер Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
5	Шарыпов И.Н.	Ведущий инженер Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
6	Шагалин И.А.	Инженер - электроник Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
7	Лиханди С.А.	Инженер - электроник Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	III	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
8	Поляков М.О.	Техник Отдела интеллектуальных систем учета и измерительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
9	Колодезников Е.П.	Ведущий специалист Группы развития дополнительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
10	Николаев Н.Н.	Специалист Группы развития дополнительных услуг филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В







29	Олешко М.В.	Ведущий инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
30	Закаляпин В.Н.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
31	Мухамбетов Д.А.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
32	Крайнов А.В.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
33	Тарасов Г.В.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
34	Максимов А.П.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
35	Максимов А.А.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
36	Хмыров Ю.В.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
37	Иванов И.О.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В
38	Бубякин П.С.	Инженер по техническому аудиту потребителей энергии Отдела технического аудита и работы с сетевыми организациями Якутского отделения филиала ПАО «ДЭК» «Якутскэнергосбыт»	IV	Производитель работ, член бригады с правом единоличного осмотра электроустановок до 1000 В

Вышеперечисленный персонал прошел проверку знаний в объеме Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, с присвоением групп по электробезопасности, удостоверения по проверке знаний, установленной формы, выданы.

Внесение изменений в вышеуказанный перечень лиц может осуществляться подписанием Сторонами актуализированного приложения к настоящему договору, подписанием дополнительного соглашения к договору, а также в одностороннем порядке Гарантирующим поставщиком путем письменного извещения Покупателя, в том числе непосредственно перед проведением проверок.

#### Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Заместитель начальника отделения по корпоративным клиентам Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергосбыт"



Миронов А. Н.

#### Государственный заказчик

Республиканский центр подготовки спортивного резерва  
ГБУ РС (Я)



Заместитель директора по основной деятельности

Варламов М. И.



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		Разность показаний	Коефф.тр-ции Множитель	Потери	Расход кВтч.	Тариф руб.
					начало м-ца	конец м-ца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
2											
...											
	Всего, кВт.ч										

Сведения предоставил:

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)  
подпись  
М.П.  
расшифровка подписи, должность

Сведения получил:

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)  
подпись  
М.П.  
расшифровка подписи, должность

Гарантирующий поставщик

ПАО "Якутскэнерго"

Государственный заказчик

Республиканский центр подготовки спортивного резерва ГБУ РС (Я)

Заместитель Начальника отделения по работе с корпоративными клиентами  
Якутского отделения филиала ПАО "ДЭК" "Якутскэнергобыт"

Заместитель директора по основной деятельности

М.П. \_\_\_\_\_  
Миронов А. Н.

М.П. \_\_\_\_\_  
Варламов М. И.

