

ДОГОВОР № _____ РБМ-К-20

о закупке электроэнергии способом запроса ценовых предложений

г. Алматы

«____» _____ 2020г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Русбурмаш-Казахстан», созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Куланов А.А., действующего на основании Устава и

_____ «_____», созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», руководствуясь решением Наблюдательного совета ТОО «Совместное предприятие «Русбурмаш-Казахстан» от «_____» _____ 2020 года, протокол № _____, заключили настоящий Договор о закупке электроэнергии (далее-Договор) о нижеследующем:

Основные термины, используемые в Договоре

В Договоре нижеперечисленные термины будут иметь следующее толкование:

1) **Договор** - настоящее Соглашение, достигнутое между Заказчиком и Поставщиком, зафиксированное в письменной форме и подписанное Сторонами со всеми Приложениями и дополнениями к нему, а также со всей необходимой документацией, на которую в Договоре есть ссылки;

2) **Общая сумма Договора** - сумма, которая должна быть уплачена Поставщику по Договору за полное и надлежащее исполнение им всех своих обязательств по Договору;

3) **Граница раздела балансовой принадлежности** - граница раздела электрических сетей владельцев, принадлежащих им на праве собственности, ином вещном праве или по иным основаниям, установленным законом;

4) **Балансирующий рынок электрической энергии (БРЭ)**- система взаимоотношений между системным оператором и энергопроизводителями, энергоснабжающими организациями, оптовыми потребителями, иными организациями, осуществляющими деятельность на оптовом рынке электрической энергии, складывающаяся в результате физического и последующего финансового урегулирования системным оператором, возникающих в режиме реального времени дисбалансов между договорными и фактическими величинами производства и (или) потребления электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами;

5) **Дисбаланс электрической энергии** - отклонение фактической величины производства-потребления электрической энергии от величины, утвержденной системным оператором в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии;

6) **Качество электрической энергии** - степень соответствия электрической энергии, нормам, установленным действующим стандартам;

7) **Объем электрической энергии** - количество электрической энергии, переданное в адрес Потребителя, определяемое показаниями приборов учета на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика и Потребителя, измеряемое в киловатт-часах в целях определения стоимости услуг по Договору;

8) **Прибор коммерческого учета (расчетный прибор учета) электрической энергии** (далее-прибор учета) – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, по которому определяется объем потребленной электрической энергии Потребителем, подлежащий оплате. Приборы учета устанавливаются в соответствии с Правилами устройства электроустановок и должны отвечать требованиям действующих стандартов. Перечень приборов учета приведен в Приложении № 2 к Договору, являющемся его неотъемлемой частью;

9) **Провайдер баланса** - субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование, как собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии, так и дисбалансов других субъектов рынка электрической энергии в соответствии с заключенными договорами;

10) **Потребитель** - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

11) **Расчетный период** - период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет услуг Поставщика по передаче электроэнергии;

12) **Уполномоченный орган** - государственный орган, осуществляющий контроль и регулирование в области электроэнергетики;

13) **Суточный график потребляемой мощности** - график, показывающий зависимость потребляемой мощности от времени, включая утренний и вечерний максимумы;

14) **Системный оператор** — организация, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

15) **Точка учета расхода электрической энергии** – точка схемы электроснабжения, в которой с помощью прибора учета или иным методом определяются значения расхода электроэнергии, используемые при расчетах. Точка учета должна соответствовать границе балансовой принадлежности электрической сети. Учет потребленной электроэнергии осуществляется с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня расчетного периода по показаниям приборов учета с обязательным оформлением Акта потребления электроэнергии, подписанного уполномоченными представителями обеих Сторон;

16) **Фактический объем электроэнергии** – объем электрической энергии в кВт/час, определенный на основании приборов учета;

17) **Электрические сети** – совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, используемые приборы и оборудование, принадлежащих как Поставщику, так и Потребителю на праве собственности, вещном праве или по иным основаниям, установленным законодательством Республики Казахстан.

18) **Энергопередающая организация (ЭПО)** – организация, осуществляющая на основе договора передачу электроэнергии.

19) **Пункт поставки** – распределительные сети 10кВ от ПС-110/10кВ ТОО «Каратау» месторождения «Буденовское» - УБР № 2, ПС-110/10кВ ТОО «СП «ЮГХК» месторождение «Инкай» - УБР №4, ПС-110/10кВ ТОО «СП Хорасан-У (Хорасан-У)» месторождение «Северный Хорасан» - УБР Хорасан-1.

20) **Поставка** – поставка электроэнергии от источников до Пункта поставки.

21) **Товар** – электрическая энергия, указанная в пункте 1.1 Договора, поставляемая Поставщиком Заказчику согласно условиям Договора.

1. Предмет Договора

1.1. Заказчик обязуется получить и произвести оплату за потребленную электрическую энергию (далее – Товар), а Поставщик обязуется поставить Заказчику за плату Товар в соответствии с требованиями, по надежности и качеству установленными Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан №106 от 20.02.2015 года (далее - Правила оптового рынка), Правилами пользования электрической энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан № 143 от 25.02.2015 года, и действующим законодательством Республики Казахстан.

1.2. Срок поставки Товара: с 00.00 часов 01 января 2021 года в течение всего 2021 года по 24-00 часов 31 декабря 2021 года (включительно).

1.3. Место поставки Товара: распределительные сети 10кВ ТОО «Каратау» месторождение «Буденовское», распределительные сети 10кВ ТОО «СП «ЮГХК», месторождение «Инкай», находящиеся в Туркестанской области Республики Казахстан; распределительные сети 10кВ ТОО «СП Хорасан-У (Хорасан-У)», месторождение «Северный Хорасан» находящееся в Кызылординской области Республики Казахстан, согласно Приложения №2, являющегося неотъемлемой частью Договора.

1.4. При выполнении Договора, а также по всем вопросам, не оговоренным Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

2. Условия поставки (отпуска) электроэнергии

2.1. Поставщик производит отпуск электроэнергии своевременно и надлежащим образом в строгом соответствии с требованиями Договора в объемах, установленных в Приложении №1 к Договору, на границе балансовой принадлежности в пункте поставки электроэнергии.

2.2. Качество электрической энергии должно соответствовать ГОСТ 13109-97 с допустимыми значениями отклонений для ее передачи по электрическим сетям к пунктам поставки Заказчика в соответствии с заявленным объемом.

2.3. Транспортировку электрической энергии по межрегиональным сетям АО «KEGOC» и региональным сетям ТОО «Уранэнерго» осуществляет Поставщик, в объеме, согласованном Сторонами до пунктов доставки на УБР месторождений Буденовское, Инкай, Северный Хорасан.

2.4. Заказчик самостоятельно осуществляет приемку электроэнергии в пункте поставки и дальнейшую передачу электроэнергии по ведомственным сетям ТОО «Каратау», ТОО «СП «ЮГХК», ТОО «СП Хорасан-У (Хорасан-У)».

2.5. Расчетным периодом считается календарный месяц, при этом снятие показаний приборов учета производится в 0,00 часов средневропейского времени каждого первого числа месяца.

2.6. Предложения по месячной поставке согласовываются Сторонами до 25-го числа месяца, предшествующего расчетному.

2.7. По согласованию с Поставщиком допускается корректировка согласованного месячного объема поставки по суткам, оформляемая в виде заявки и поданная Поставщику не позднее 09:30 часов по времени г. Нур-Султан за день до поставки по фиксирующим средствам связи.

2.8. Допустимыми считаются отклонения фактического потребления от заявленного объема не более чем на +/- 5%.

3. Учет электроэнергии

3.1. Фактический объем поставленной Поставщиком в адрес Заказчика электрической энергии за расчетный период в пунктах поставки, определяется с 00-00 часов первого календарного дня до 24-00 часов (время средневропейское) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границах балансовой принадлежности. Фактический объем поставленной электроэнергии за расчетный период подтверждается актом сверки объемов поставленной электрической энергии, который составляется на основании актов сверки показаний приборов коммерческого учета (Приложение №2).

3.2. Акт сверки объемов, о количестве отпущенной (полученной) электроэнергии предоставляется Заказчиком в адрес Поставщика не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, и является основанием для расчетов между Сторонами.

3.3. При нарушении сроков, указанных в п. 3.2 Договора, Поставщик вправе самостоятельно установить количество отпущенной (полученной) электроэнергии, исходя из оперативных данных.

3.4. Не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным, Поставщик направляет счет-фактуру для оплаты в адрес Заказчика.

4. Планируемая общая сумма Договора и порядок оплаты

4.1. Планируемая общая сумма Договора составляет _____ (_____) тенге ___ тиын, с учетом 12% НДС.

4.2. Тариф поставки электроэнергии за 1 кВт.ч. с учетом транспортировки составляет _____ тенге, с учетом 12% НДС.

4.3. Заказчик оплачивает НДС по ставке, действующей на момент возникновения обязательства по оплате электроэнергии в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.4. Фактический объем отпущенной Заказчику электроэнергии определяется ежемесячно на 24-00 часа последнего дня расчетного периода, по показаниям приборов коммерческого учета согласно Приложению № 2 к Договору.

4.5. Исполнением Заказчиком обязательств по оплате за потребленную электроэнергию признается зачисление денег на текущий счет Поставщика по банковским реквизитам, указанным в счете-фактуре или на текущий счет третьей стороны по банковским реквизитам, указанным Поставщиком в уведомлении, направленном Заказчику.

4.6. Тариф поставки электроэнергии за 1 кВт.ч, указанный в п. 4.2. Договора увеличению в течение срока действия Договора не подлежит.

4.7. Расчетным периодом по Договору является: календарный месяц.

4.8. Расчет за фактически потребленную электрическую энергию в расчетном периоде Заказчик производит в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения Заказчиком от Поставщика счета-фактуры (оригинала) за поставленную электроэнергию.

4.9. В случае, если общий объем фактически оказанных Поставщиком Услуг не достигнет общей суммы Договора, указанной в пункте 4.1. Договора, то Поставщик не имеет право требовать с Заказчика оплаты оставшейся суммы по Договору.

4.10. Все денежные обязательства по Договору исполняются Сторонами в национальной валюте Республики Казахстан – тенге.

5. Права и обязанности Сторон

5.1. Поставщик обязан:

5.1.1. Поставлять Заказчику электроэнергию своевременно, качественно и надлежащим образом в строгом соответствии с требованиями Договора и в объемах, установленных в Приложении № 1 к Договору, и в соответствии с ровным суточным графиком потребляемой мощности Заказчика, подаваемым ежедекадно в письменном виде.

5.1.2. Осуществлять поставку Электроэнергии в течение всего срока действия Договора до мест, указанных в Приложении №2 к Договору.

5.1.3. Предварительно письменно согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений энергоснабжения Заказчика для проведения плановых и аварийных работ по ремонту электрооборудования;

5.1.4. Решать вопросы диспетчеризации режимов электроснабжения Заказчика с Техническим оператором ЕЭС РК и с Рыночным оператором ОРЭМЭ;

5.1.5. Совместно с Энергопередающей организацией надлежащим образом и в соответствии с установленными действующим законодательством Республики Казахстан нормами и требованиями поддерживать на границе балансовой принадлежности Заказчика с Энергопередающей организацией качество поставляемой Заказчику по Договору электроэнергии.

5.1.6. Предоставить нотариально заверенные копии сертификата о происхождении Товара по форме СТ-KZ согласно Правил по определению страны происхождения товара, выдаче сертификата о происхождении товара и отмене его действия, утвержденных приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 155.

5.1.7. Поставщик, выступая Провайдером баланса собственных потребителей на оптовом рынке, принимает на себя ответственность перед Заказчиком за физическое и последующее финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии.

5.1.8. Соблюдать все применимые требования действующего законодательства РК в области экологии и радиационной безопасности, а также в области охраны труда и техники безопасности при исполнении настоящего Договора.

5.2. Поставщик вправе:

5.2.1. Предупредив Заказчика за 72 часов, прекратить полностью или частично подачу электроэнергии в случаях:

1) отсутствия оплаты за поставленную Поставщиком электроэнергию в сроки, установленные Договором;

2) превышения допустимых пределов отклонений уровней фактического потребления от заявленных объемов;

3) самовольного присоединения Заказчиком токоприемников к сети Поставщика или увеличение электропотребления сверх значений, обусловленных Договором;

4) требований органов Государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами пользования электрической энергией, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан № 143 от 25.02.2015 года;

5) при возникновении аварийных режимов, Поставщик может вводить ограничение отпуска электрической энергии, а также производить отключения Заказчика полностью или частично с питающих центров, при условии его немедленного уведомления, с последующим сообщением Заказчику о причинах отключения (ограничения) в письменном виде.

5.3. Заказчик обязан:

5.3.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать потребляемую электроэнергию в соответствии с условиями Договора;

5.3.2. Выполнять все указания Поставщика в части введения ограничения электропотребления при превышении значений нагрузок, указанных в суточном графике нагрузок потребляемой Потребителем мощности;

5.3.3. Сообщить в течение 3-х (трех) календарных дней Поставщику об изменении банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и реорганизации Потребителя;

5.3.4. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, Заказчик обязан перед началом работ письменно известить об этом Поставщика и получить соответствующее разрешение. В период проведения ремонта, учет электроэнергии может осуществляться по временным схемам по согласованию с Поставщиком;

5.3.5. Обеспечить прием всей отпускаемой электроэнергии;

5.3.6. Не допускать разницы фактических объемов потребления от заявленных выше допустимых отклонений.

5.4. Заказчик имеет право:

5.4.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством поставляемого Поставщиком Товара в течение всего срока действия Договора;

5.4.2. Получать электроэнергию в соответствии с суточным графиком потребляемой мощности с учетом возможных корректировок.

5.4.3. При необходимости месячную заявку на предстоящий период подавать средствами факсимильной связи не позднее 10 (десяти) календарных дней до его начала;

5.4.4. Удержать с Поставщика в одностороннем порядке сумму пеней и штрафов наложенные в соответствии с Разделом 6. Договора, из всех причитающихся ему сумм оплат за оказанные услуги.

5.4.5. Расторгнуть в одностороннем порядке Договор в случае выявления фактов нарушения поставщиком применимых требований действующего законодательства Республики Казахстан в области экологии и радиационной безопасности, а также в области охраны труда и техники безопасности при исполнении Договора.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. В случае недопоставки электроэнергии по вине Поставщика Заказчик вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа, исчисляемого путем умножения объема недопоставленной электроэнергии на 1,5-кратный размер цены электроэнергии за 1кВт/час, предусмотренной в Договоре.

6.3. В случае поставки некачественной электроэнергии (отклонения по напряжению и частоте не соответствующей ГОСТ 13109-97) по вине Поставщика, Заказчик вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 5% от стоимости фактически потреблённой электрической энергии в расчётном периоде.

6.4. При неоплате или неполной оплате Заказчиком потребленной электроэнергии, по вине Заказчика, Поставщик вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,01% за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % от стоимости своевременно не произведенного платежа.

6.5. Заказчик вправе в регрессном порядке взыскать суммы штрафных санкций с Поставщика в случае выявления фактов нарушения Поставщиком применимых требований действующего законодательства РК в области экологии и радиационной безопасности, а также в области охраны труда и техники безопасности при исполнении Договора в размере 5% от общей суммы Договора за каждый случай нарушения.

6.6. Заказчик вправе в регрессном порядке взыскать с Поставщика все любые подтвержденные суммы претензий/исков, предъявленных и взысканных с Заказчика со стороны государственных органов или любых иных лиц, в связи с несоблюдением Поставщиком применимых требований действующего законодательства РК в области экологии и радиационной безопасности, а также в области охраны труда и техники безопасности при исполнении Договора.

6.7. Уплата Сторонами пени и штрафов не освобождает их от исполнения всех своих обязательств по Договору.

7. Форс-мажор

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если неисполнение этих обязательств явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

7.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор) понимаются обстоятельства, которые возникли после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера и которые не могут быть предусмотрены Стороной и не зависят от нее. Без ущерба вышесказанному к обстоятельствам непреодолимой силы могут относиться обстоятельства, связанные с военными действиями, стихийными бедствиями (землетрясение, оползень, ураган, молния и др.), акты органов государственной власти, запрещающие и/или препятствующие исполнению Стороной своих обязательств по Договору (объявление карантина, запрещение перевозок, запрет торговли в порядке международных санкций и другое).

7.3. Сторона, которая не в состоянии выполнить обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна письменно известить другую Сторону о наступлении обстоятельства непреодолимой силы в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня начала таких действий, с приложением документов, подтверждающих возникновение данных обстоятельств с указанием степени их влияния на надлежащее исполнение обязательств по Договору. Документы, выданные компетентными уполномоченными органами (организациями), являются достаточным основанием, свидетельствующими о подобных обстоятельствах и их длительности.

7.4. Срок исполнения обязательств по Договору продлевается на время действия обстоятельств непреодолимой силы.

7.5. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют более 30 (тридцати) календарных дней, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по Договору, и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение другой Стороной возможного ущерба.

7.6. Сторона, своевременно письменно не уведомившая другую Сторону о действии непреодолимой силы с указанием ее влияния на надлежащее исполнение договорных

обязательств, лишается права ссылаться на действие непреодолимой силы как на основание освобождения от ответственности за нарушение обязательств по Договору.

8. Разрешение споров

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, будут разрешаться по возможности путем переговоров между Сторонами.

8.2. В случае, если споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат решению в судебном порядке по месту нахождения ответчика, на основе действующего законодательства Республики Казахстан.

9. Прочие положения

9.1. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по Договору полностью или частично третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.2. Подписанные документы с оттиском печати (Договор с соответствующими приложениями, дополнительные соглашения к Договору, протоколы разногласий, протоколы урегулирования разногласий и другие), передаваемые по факсимильной связи, имеют юридическую силу для обеих Сторон и являются основанием для исполнения Договора, а также основанием для возникновения ответственности Сторон за невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по Договору.

9.3. Любые изменения или поправки к Договору имеют юридическую силу только при условии их совершения в письменной форме за подписью уполномоченных в этот момент времени представителей каждой из Сторон.

9.4. Расторжение Договора до окончания срока его действия возможно по согласованию Сторон.

10. Противодействие коррупции

10.1. Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции при выполнении обязательств по Договору.

10.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, участники, представители, агенты, и любые лица, действующие от имени или в интересах или по просьбе какой либо из Сторон в связи с Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привелегии в целях необходимости реализации любых условий Договора, если указанные действия нарушают какие-либо законы или нормативные акты, направленные на противодействие взяточничеству и коррупции, применимые в отношении Сторон.

11. Срок действия Договора

11.1. Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон после принятия Наблюдательным советом Заказчика решения о его одобрении, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00-00 часов «01» января 2021 года и действует до 24:00 часов «31» декабря 2021 г. включительно (среднеевропейского времени), а в части оплаты до полного и надлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

11.2. Договор будет считаться действующим после 31 декабря 2021 года в части исполнения обязательств Сторон по осуществлению окончательных взаиморасчетов по Договору.

11.3. Досрочное расторжение Договора в течение срока его действия возможно по соглашению Сторон, а также:

11.3.1. по инициативе Заказчика – по его письменному извещению, направленному Поставщику за 1 (один) месяц до начала расчетного периода, в котором намечается расторжение Договора, при условии окончательного расчета за фактически отпущенную электроэнергию по Договору;

11.3.2. по инициативе Поставщика, в случае существенного нарушения Заказчиком условий Договора, с письменным извещением Заказчика за 2 календарных месяца до предполагаемой даты расторжения Договора.

11.4. При расторжении Договора Стороны не освобождаются от исполнения своих обязательств или обязанностей по Договору, срок исполнения которых наступил до расторжения Договора.

12. Приложения

12.1. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью Договора:
Приложение №1 – Планируемые объемы покупки электроэнергии
Приложение №2 – Список приборов коммерческого учета электрической энергии
Приложение №3 – Список лиц, уполномоченных подавать Заявки и производить оперативную корректировку.

13. Адреса и реквизиты сторон

Заказчик:

ТОО «СП «РБМ-Казахстан»

Местонахождение: Республика Казахстан,
161006/Х73М8Е9, Туркестанская область,
Сузакский район, пос. Кыземшек,
село Тайконыр, ул. Тулпар, здание 1.
почт.адрес: 050012, г. Алматы,
ул. Богенбай батыра 156/2.
БИН 070540003292
ИИК KZ 919470398040467184
БИК ALFAKZKA
в АО ДБ «Альфа банк» г. Алматы
т. 8/727/ 339-80-65, e-mail: info@rbm.kz

Генеральный директор

_____ **Куланов А.А.**

Поставщик:

_____ Местонахождение: Республика Казахстан,
Индекс: _____, г. _____,
ул. _____, д. _____
БИН _____
Свидетельство по НДС серии _____
№ _____ от _____ года
ИИК KZ _____
_____ БИК _____
Тел: _____, e-mail: _____

Должность

_____ **ФИО**

**Планируемые объемы покупки электроэнергии
ТОО «СП «РБМ-Казахстан»
на 2021 год**

№ п/п	Месяц/квартал	Кол-во по участку № 2 м. «Буденовское», кВт*ч	Кол-во по участку м. «Инкай», кВт*ч	Кол-во по участку «Хорасан-1» м. Северный Хорасан, кВт*ч	ВСЕГО, кВт*ч
1	Январь	120 000	130 000	180 000	430 000
2	Февраль	120 000	120 000	150 000	390 000
3	Март	100 000	120 000	140 000	360 000
4	Апрель	80 000	100 000	130 000	310 000
5	Май	60 000	100 000	110 000	270 000
6	Июнь	47 000	90 000	100 000	237 000
7	Июль	47 000	100 000	100 000	247 000
8	Август	40 000	90 000	100 000	230 000
9	Сентябрь	40 000	90 000	130 000	260 000
10	Октябрь	50 000	100 000	140 000	290 000
11	Ноябрь	100 000	120 000	150 000	370 000
12	Декабрь	120 000	130 000	170 000	420 000
	ИТОГО	924 000	1 290 000	1 600 000	3 814 000

«Заказчик»:

«Поставщик»:

_____ Куланов А.А.

_____ ФИО

М.П.

М.П.

**Список приборов коммерческого учета электрической энергии
ТОО «СП «РБМ-Казахстан»**

Место установки	Данные приборов учета			Расчетный коэф-нт
	Зав.№	Тип	кл.точн.	
Месторождение «Буденовское», уч. № 2 (распределительные сети 10кВ ТОО «Каратау»)				
РП №1 РБМ, Ф-1	ND141558	СА4У-Э720	1,0	60
РП №1 РБМ, Ф-2	ND141670	СА4У-Э720	1,0	60
Месторождение «Инкай», уч. №4 (распределительные сети 10кВ ТОО «СП «ЮГХК»)				
Вахтовый поселок	ND155302	СА4У-720	1,0	60
Месторождение «Северный Хорасан-1», уч. Хорасан-1 (распределительные сети 10кВ ТОО «СП Хорасан-У (Хорасан-У)»)				
Вахтовый поселок	ND155275	СА4У-Э720	1,0	60

«Заказчик»:

«Поставщик»:

_____ **Куланов А.А.**

_____ **ФИО**

М.П.

М.П.

**Список лиц, уполномоченных подавать Заявки и производить оперативную
корректировку:**

От имени Поставщика:

1. ФИО – Должность – сот. _____

От имени Заказчика:

1. Климов Роман Александрович – Гл. энергетик, сот. 8 701 22 73 865
2. Моряков Сергей Дмитриевич – Инженер-энергетик, сот. 8 702 63 19 521

«Заказчик»:

«Поставщик»:

_____ **Куланов А.А.**

_____ **ФИО**

М.П.

М.П.