

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
ДЛЯ КАТЕГОРИИ «ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ»
(БЮДЖЕТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ) №**

г. Барнаул

« ____ » _____ 202 __г.

Мы, нижеподписавшиеся, Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», (далее по тексту – ЭСО), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», 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» и Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору ЭСО обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Абоненту, а Абонент обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. При исполнении настоящего договора стороны руководствуются его условиями, а в части, не урегулированной настоящим договором - действующим законодательством РФ.

В случае противоречия условий настоящего договора императивным нормам действующего законодательства, к отношениям сторон данные условия не применяются, а подлежат применению нормы действующего законодательства.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

2.1. ЭСО подает электроэнергию (мощность) Абоненту в пределах максимальной мощности и

договорных величин потребления энергии (мощности).

2.2. Планируемый объем поставляемой ЭСО Абоненту энергии в календарном году с детализацией по календарным месяцам, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законом порядке к электрической сети с распределением по каждой точке поставки, устанавливаются Приложением № 1 к настоящему договору.

2.3. Цена договора определяется путем умножения количества потребленной Абонентом электроэнергии (мощности), определенной по прибору учета или расчетным способом, на нерегулируемую цену электроэнергии (мощности).

2.4. ЭСО и Абонент обязаны поддерживать на границе балансовой принадлежности сети значения показателей качества электрической энергии (мощности), соответствующие требованиям технических регламентов и иных обязательных требований.

2.5. Абонент обязан соблюдать установленное настоящим договором значение соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$) посредством соблюдения режимов потребления электрической энергии (мощности), либо использования устройств компенсации реактивной мощности. При этом для Абонентов –
– напряжением 6-20кВ - $\text{tg}\varphi=0,4$;
– напряжением 0,4кВ - $\text{tg}\varphi=0,35$.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. ЭСО вправе:

3.1.1. инициировать введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.1.2. в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью в случае, если Абонент не исполняет или исполняет ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии (мощности), уведомив Абонента об этом за 10 рабочих дней до заявляемой ЭСО даты отказа от настоящего договора.

3.2. ЭСО обязана:

3.2.1. урегулировать в интересах Абонента отношения с сетевой организацией по передаче электрической энергии (мощности), отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией (мощностью) услуг, а также осуществлять действия, необходимые для реализации прав Абонента, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

3.3. Абонент вправе:

3.3.1. увеличивать мощность сверх значений максимальной мощности, указанных в договоре, только после соблюдения процедуры технологического присоединения в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и с обязательным внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.3.2. выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, определенных действующим законодательством.

3.3.3. в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ЭСО, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, для чего обязан передать ЭСО письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также при условии выполнения Абонентом обязательств, предусмотренных действующим законодательством,.

3.3.4. в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение договора, для чего обязан передать ЭСО письменное уведомление о этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также при условии оплаты ЭСО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого ЭСО в соответствии с действующим законодательством.

3.3.5. с даты утраты ЭСО статуса гарантирующего поставщика его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 3.3.4. настоящего договора

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий заключения договоров с указанными субъектами, установленных действующим законодательством.

3.4. Абонент обязан:

3.4.1. обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности, в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

3.4.2. обеспечивать работоспособность, сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), пломб и (или) знаков визуального контроля, а также иных устройств, установленных в границах его балансовой принадлежности, и необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течении всего срока действия договора требования эксплуатации указанных средств, установленные соответствующим уполномоченным органом и изготовителем.

3.4.3. обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.4. своевременно выполнять требования 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.

3.4.5. соблюдать установленные режимы потребления электрической энергии в соответствии с настоящим договором и документами, подтверждающими технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств.

3.4.6. осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.7. представлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о режимах работы оборудования).

3.4.8. информировать об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.9. обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах и представлять ЭСО информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, при получении от ЭСО требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, за исключением энергопринимающих устройств, в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г. либо при наличии у Абонента системы учета, к данным которой ЭСО предоставлен удаленный доступ.

3.4.10. передавать информацию о показаниях расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных приборов учета, ЭСО в сроки

и в порядке, которые указаны в разделе 4 настоящего договора, в случае, когда Абонент является лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета.

3.4.11. обеспечивать беспрепятственный доступ к месту установки прибора учета электроэнергии (мощности) представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета для проверки приборов учета и снятия показаний, а также в целях осуществления контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения токовых замеров и замеров мощности, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.4.12. беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.4.13. сообщить ЭСО в течение суток по телефону и письменно в тот же день с использованием электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью

- о фактах неисправности или утраты расчетных приборов учета,
- об аварийных ситуациях на энергетических объектах,
- плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.4.14. в случае, если на Абонента в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг возложена обязанность по составлению и согласованию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, передать ЭСО не позднее 5 дней со дня согласования копию указанного акта, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией, после заключения настоящего договора.

3.4.15. обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони (при его наличии) 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.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Приборы учета, места их расположения, их заводские номера, дата государственной поверки приборов учета и показания на дату и время начала исполнения настоящего договора содержатся в акте о проверке приборов или в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, составленных в соответствии с действующим законодательством, который также является Приложением № 2 к настоящему договору.

4.2. Изменения в настоящий договор вносятся посредством приложения копии вышеуказанных актов к настоящему договору без составления дополнительного соглашения о внесенных изменениях.

4.3. В случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки осуществляются – ЭСО или сетевой организацией.

4.4. Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

4.4.1. ЭСО или сетевая организация направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес Абонента.

4.4.2. Абонент в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

4.4.3. В подтвержденные дату и время ЭСО или сетевая организация осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

4.5. Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам

учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Абонента.

4.6. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

4.7. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, указанных в настоящем договоре, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты по настоящему договору.

4.8. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном действующим законодательством.

4.9. Восстановление учета электрической энергии должно быть осуществлено не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета,

- при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - с даты получения обращения Абонент, сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности.

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном настоящим договором порядке;

- с даты признания прибора учета утраченным.

4.10. Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных

комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным действующим законодательством, 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;

– в случае отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством.

4.11. Объем оказанных Абоненту услуг в соответствии с п.3.2.1. настоящего договора принимается равным определенному в порядке, установленном настоящим договором объему потребления электрической энергии в случае, если иное не установлено действующим законодательством РФ.

4.12. Если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией.

4.13. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:
- сетевая организация - в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов

электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- абонент - в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов абонента и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

4.14. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания снимает ЭСО с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.15. Отчет об объеме потребленной электроэнергии (мощности) Абонент обязан ежемесячно предоставлять ЭСО (письменно и(или) в электронном виде):

- до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора,

- в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также при необходимости путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, в течение последующих 3 рабочих дней.

4.16. Отчет об объеме электрической энергии (мощности) должен содержать следующую информацию:

– отчетный период, за который подаются сведения;

– наименование объекта;

– номер прибора учета;

– коэффициент трансформации;

– показания приборов учета на 00 часа 00 минут первого дня месяца, следующего за отчетным (текущие);

– показания приборов учета на 00 часа 00 минут первого дня отчетного месяца (предыдущие);

– фактический расход электроэнергии за отчетный месяц.

4.17. При наличии интервального прибора учета с хранением профиля нагрузки и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность, Абонент дополнительно обязан ежемесячно на 00 часа 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом осуществлять выгрузку фактических значений почасового (получасового) потребления активной и реактивной электрической энергии, максимума мощности за сутки в отчетном месяце с последующей передачей данных о максимальном значении мощности и времени, в которое данный максимум зафиксирован, а также фактическом значении потребления активной и реактивной электрической энергии на каждый час (полчаса) суток в электронном виде в ЭСО.

4.18. Обязанность по передаче данных является исполненной надлежащим образом:

- в случае её передачи в электронном виде после получения ЭСО сведений в формате файла, установленного на сайте ЭСО, с электронного адреса Абонента на электронный адрес ЭСО, указанный в разделе 9 настоящего договора,

- в случае её передачи в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета за подписью уполномоченного лица способом, позволяющим подтвердить факт получения.

4.19. В случае получения уведомления Абонентом от ЭСО о возможности приема отчета о расходе электрической энергии от Абонента через сеть Интернет с помощью Личного кабинета, Абонент вправе передавать такой отчет через Личный кабинет.

4.20. Наименование и контакты лица, ответственного в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за эксплуатацию прибора учета, указаны в разделе 9 настоящего договора.

4.21. В случаях непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, неисправности, утраты или истечения срока между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по

передаче электрической энергии осуществляется:

- при наличии контрольного прибора учета с использованием его показания в порядке, установленном действующим законодательством;

- при отсутствии контрольного прибора учета на основании замещающей информации в порядке, установленном действующим законодательством.

4.22. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Абонента, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета, объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, начиная с даты 2-го недопуска до даты допуска определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.23. Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора, осуществляет не сетевая организация или ЭСО, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

- для 1-го и последующих часов первого расчетного периода с использованием замещающей информации;

- начиная с 1-го дня второго расчетного периода на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

4.24. Безучетным потреблением энергии признаётся потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии.

4.25. При выявлении случаев безучетного потребления энергии составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого ЭСО вправе предъявить к оплате, а Абонент обязан оплатить стоимость безучетного потребления энергии в срок, определенный в п.5.11. настоящего договора, соответствующий сроку оплаты выставленного Абоненту счета на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору.

4.26. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного действующим законодательством.

4.27. Фактическая величина мощности, потребленной Абонентом, определяется на основании соответствующих средств измерений (приборы учета, токовые замеры, и др.).

5. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

5.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся по свободным (нерегулируемым) ценам (далее цена) в соответствии с порядком определения цены, установленном положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся по регулируемым ценам (тарифам) по тем точкам поставки, в которых электрическая энергия (мощность) используется Абонентом на коммунально-бытовые нужды и не используется для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

5.3. В случае, если в ходе исполнения настоящего договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий обязательные правила в порядке определения цены по договору, или уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой обязательной цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору применяют новый порядок определения цены и (или) новую цену.

5.4. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (за соответствующий расчетный период) рассчитываются ЭСО по шести ценовым категориям в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством.

5.5. В случае отсутствия уведомления от Абонента о выбранной им ценовой категории, отнесение Абонента к ценовой категории будет осуществляться ЭСО самостоятельно в соответствии с действующим законодательством.

5.6. В случае выбора Абонентом пятой или шестой ценовой категории:

5.6.1. Абонент обязан сообщать ЭСО детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки Абонента).

5.6.2. Абонент имеет право 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;

5.7. Оплата за потребленную электроэнергию по нерегулируемым ценам производится Абонентом в следующем порядке:

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

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

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Абонентом в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата излишне уплаченная сумма засчитывается в счет оплаты поставленной и неоплаченной электроэнергии в последующих расчетных периодах.

Объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с настоящим договором объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

5.8. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет ЭСО.

5.9. При проведении оплаты, в том числе и при недостаточной для исполнения суммы, в случае отсутствия назначения платежа по

настоящему договору в первую очередь поступившая сумма засчитывается в счет исполнения того обязательства, срок исполнения которого наступил или наступит раньше в соответствии с условиями настоящего договора.

5.10. Расчеты за реактивную энергию производятся в соответствии с действующим законодательством.

5.11. Сверка месячного количества фактически потребленной электрической энергии и мощности, а также сверка расчетов по факту оплаты электрической энергии производится по инициативе одной из сторон договора с подписанием двустороннего акта сверки взаимных расчетов по форме, предложенной ЭСО.

5.12. Абонент обязуется в течении 5 рабочих дней с даты получения «Акта приема-передачи энергии (мощности)», «Акта сверки» вернуть в адрес ЭСО подписанный со своей стороны экземпляр. В случае невозврата «Акта приема-передачи энергии (мощности)» и (или) «Акта сверки» в указанный срок, акт считается принятым и согласованным Абонентом.

5.13. В случае, если по настоящему договору, точкой (точками) поставки Абонента является нежилое помещение в многоквартирном доме, в котором отсутствует Исполнитель коммунальной услуги (управляющая организация, товарищество, жилищный, жилищно-строительный или иной специализированный потребительский кооператив), либо отсутствует между Исполнителем коммунальной услуги и ЭСО договор ресурсоснабжения, то ЭСО может выставить Абоненту счет на оплату объема коммунального ресурса - электрической энергии, предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме. В таком случае Абонент обязан вносить плату ЭСО за коммунальные услуги, предоставленные на общедомовые нужды в многоквартирном доме, в котором находится нежилое помещение, принадлежащее Абоненту, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.7. настоящего договора.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И СПОСОБЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

6.1. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, если иное не предусмотрено настоящим договором.

6.2. Наличие оснований и размер ответственности ЭСО перед Абонентом определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике. ЭСО несет ответственность перед Абонентом за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

6.3. Границы раздела балансовой принадлежности электроустановок и ответственности между ЭСО и Абонентом установлены документами, подтверждающими технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств.

6.4. В случае перерыва энергоснабжения по вине ЭСО, последняя обязана возместить Абоненту причиненный этим реальный ущерб.

6.5. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии ЭСО несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

6.6. ЭСО не несет ответственности перед Абонентом за отпуск электрической энергии повышенного или пониженного уровня напряжения, если Абонент не выдерживает заданные ЭСО режимы потребления.

6.7. ЭСО не несет ответственности перед Абонентом за недоотпуск электрической энергии, вызванный:

- стихийными явлениями;
- виной самого Абонента, в т.ч. невыполнением им предписания ЭСО в указанный срок, а также при несоответствии схемы электроснабжения категорийности токоприемников Абонента и субабонентов;
- виной сторонней организации;
- правомерным прекращением или ограничением подачи электроэнергии потребителям, через сети которого Абонент потребляет электроэнергию.

6.8. За отказ осуществить самостоятельно частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии при наличии предусмотренных настоящим договором или действующим законодательством оснований, а также отказ обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, в границах которых установлен прибор учета, используемый для контроля соблюдения потребителем введенного

ограничения режима потребления, Абонент уплачивает ЭСО причиненный этим убытки.

6.9. В случае невыполнения или несвоевременного исполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и требований сетевой организации Абонент уплачивает ЭСО штраф в размере 10 минимальных размеров оплаты труда.

6.10. Абонент обязан возместить ЭСО убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных ЭСО или сетевой организацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также устройств, указанных в п. 3.4.1. настоящего договора.

6.11. В случае нарушения сроков оплаты по каждому из платежей, указанному в п. 5.7. настоящего договора, ЭСО вправе начислять Абоненту пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центробанка РФ, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты, если больший размер ответственности не предусмотрен действующим на момент нарушения законодательством.

6.12. Если точка поставки, указанная в приложении № 1 к настоящему договору, расположена в многоквартирном доме, то в случае нарушения сроков оплаты по каждому из платежей, указанному в п. 5.7. настоящего договора, ЭСО вправе начислять Абоненту пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка

Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

6.13. Нарушение Абонентом своих обязательств в случаях, предусмотренных действующим законодательством, служит основанием для приостановления исполнения обязательств ЭСО по настоящему договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в порядке, установленном действующим законодательством.

6.14. Окончание срока действия настоящего договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий, возникших в период его действия.

7. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты его подписания, при этом в случае, если настоящий договор будет подписан обеими сторонами до 01 января года, на который он заключается, то договор считается заключенным на срок с 01 января 202_ по «31» декабря 202_ включительно. В случае, если настоящий договор будет подписан обеими сторонами после 01 января, то договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон с даты подписания настоящего договора обеими сторонами и действует до 31 декабря 202_ включительно.

7.2. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств по расчетам.

7.3. Началом исполнения обязательств каждой из сторон по настоящему договору будет считаться 00 час. 00 мин. дня, следующего за днем подписания договора в полном объеме. Исполнение обязательств ЭСО по настоящему договору в отношении энергопринимающего устройства Абонента осуществляется, начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства, за исключением случаев, указанных в пп.7.4. и 7.6. настоящего договора.

7.4. В случае заключения настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств - с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Абонента,

соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения.

7.5. Днем подписания настоящего договора в полном объеме признается день, когда у каждой из сторон находится на руках не менее одного экземпляра настоящего договора, подписанного обеими сторонами настоящего договора.

7.6. В случае, если в отношении энергопринимающих устройств объектов энергоснабжения, указанных в настоящем договоре, введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Абонентом (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а также в связи с бездоговорным потреблением электрической энергии, исполнение ЭСО обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Любые изменения условий настоящего договора оформляются письменным соглашением сторон, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

7.8. Абонент, получивший предложение об изменении договора или дополнении к договору, обязан дать ответ ЭСО не позднее 10 дней со дня получения предложения. В случае, если ответ в установленные сроки не получен, предложение ЭСО считается принятым.

7.9. В случае обращения Абонента с заявлением о заключении договора энергоснабжения в отношении новых точек поставки сведения о новой точке поставки подлежат включения в настоящий договор путем составления дополнительного соглашения.

7.10. В случае изменения законодательства, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Абонентом соответствующего уведомления от ЭСО. При недостижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, предложенное ЭСО,

определенное в соответствии с указанным нормативным правовым актом. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

7.11. Абонент обязан в пятидневный срок сообщать ЭСО об изменении банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, вида деятельности, реорганизации, ликвидации Абонента, лица, ответственного за эксплуатацию приборов учета Абонента, а также других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, с предоставлением соответствующих документов.

7.12. ЭСО вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии без предварительного уведомления Абонента о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

7.12.1. с даты расторжения настоящего договора, указанной в заявлении Абонента о расторжении договора,

7.12.2. с даты расторжения настоящего договора, определенной соглашением сторон,

7.12.3. в течение 5 рабочих дней с даты поступления заявления о расторжении от Абонента в ЭСО, если в заявлении о его расторжении настоящего договора не указана дата его расторжения.

Порядок, указанный в настоящем пункте, действует в отношении любой из точек поставки электрической энергии при направлении заявления Абонентом об исключении из договора одной либо нескольких точек поставки электрической энергии.

7.13. В случаях смены собственника или владельца энергопринимающего устройства, объектов электросетевого хозяйства Абонента, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор энергоснабжения, ЭСО вправе в одностороннем порядке расторгнуть договор или изменить его условия. Договор считается расторгнутым (измененным) с момента получения Абонентом уведомления об этом, если в уведомлении не указан иной срок. С момента расторжения настоящего договора обязательства сторон по настоящему договору прекращаются.

7.14. Изменение (расторжение) настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электроэнергию. При этом Абонент несет солидарную ответственность

с новым собственником или законным владельцем по обязательствам последнего.

8. ИНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

8.1. ЭСО предварительно (не позднее, чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления) направляет Абоненту уведомление об ограничении режима потребления посредством одного или нескольких нижеперечисленных способов:

8.1.1. публикация уведомления об ограничении режима потребления на официальном сайте ЭСО в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://www.bges.ru/> (в случае, если официальный сайт ЭСО зарегистрирован в качестве средства массовой информации),

8.1.2. направление уведомления об ограничении режима потребления на адрес электронной почты, указанный в разделе 9 настоящего договора. При этом Абонент считается получившим уведомление в день его отправления ЭСО на адрес электронной почты Абонента.

8.1.3. направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона _____,

8.1.4. посредством системы электронного документооборота (поставьте отметку напротив выбранной системы):

Система «Диадок» (ЗАО «ПФ «СКБ-Контур»)

«СБИС» (компании «Тензор»)

8.1.5. посредством включения текста уведомления об ограничении режима потребления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности)

8.1.6. вручение уведомления Абоненту под расписку,

8.1.7. направление заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении,

8.1.8. посредством размещения информации в личном кабинете юридического лица (при наличии у Абонента такого личного кабинета). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день размещения соответствующей информации в личном кабинете юридического лица.

8.2. Направление и получение счетов, счетов-фактур, актов о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), актов сверки расчетов за энергию и иных документов осуществляется Сторонами в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи посредством системы

электронного документооборота, указанного в п. 8.1.4. настоящего договора.

8.3. Стороны также вправе отправлять письменные документы, в том числе подписанные электронной цифровой подписью, в адрес другой стороны посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе 9 настоящего договора. Все документы ЭСО (уведомления, письма, счета-фактуры, акты, и пр.), направленные ЭСО посредством электронной почты, будут считаться надлежаще врученными Абоненту.

8.4. Датой получения почтовой корреспонденции Абонентом является одна из ранее наступивших дат:

8.4.1. дата фактического получения корреспонденции Абонентом;

8.4.2. дата, наступившая по истечении 5 рабочих дней с момента поступления корреспонденции в почтовое отделение адресата.

8.5. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами. В случае неурегулирования спора путем переговоров, сторона, право которой нарушено, обязана предъявить другой стороне претензию. Срок для ответа на претензию составляет 5 (пять) рабочих дней со дня ее получения. Претензия может быть направлена любым способом, позволяющим подтвердить доставку указанного предупреждения (уведомления, в том числе посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе 9 настоящего договора «Адреса сторон и их расчетные счета» и посредством одной из систем электронного документооборота: «Диадок» (ЗАО «ПФ «СКБ-Контур») или «СБИС» (компании «Тензор»). При этом Абонент считается получившим претензию в день её отправления ЭСО на адрес электронной почты Абонента либо в системе электронного документооборота.

8.6. В случае если разногласия между Сторонами не урегулированы в претензионном порядке, споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством по месту исполнения договора.

8.7. Все технические и иные характеристики объектов электроснабжения Абонента, необходимые для соблюдения условий настоящего договора, содержатся в приложениях, являющихся его неотъемлемой частью:

Приложение №1 - точки поставки, планируемый объем потребления энергии (мощности), лимиты бюджетных организаций;
Приложение №2 - акт допуска прибора учета в эксплуатацию или акт проверки прибора учета (при наличии прибора учета).

8.8. Местом исполнения настоящего договора является город Барнаул.
8.9. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, один из которых находится у ЭСО, а другой – у Абонента.

9. АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

ЭСО:

АО «Барнаульская горэлектросеть»
656015, г. Барнаул, ул. Дёповская, 19
Тел. 61-63-35
meter@bges.ru
ИНН 2221008019; КПП 222101001,
ОГРН 1022200903383
Р/счет 40702810874030000451
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) г. Москва;
К/счет 30101810145250000411; БИК 044525411
Сетевая организация:
ООО «Барнаульская сетевая компания»
<http://www.bsk22.ru/>
Тел. 61-63-66

ЭСО

_____/_____/_____
« ____ » _____ 202__ г.
М.П.

Абонент:

Номер мобильного
телефона _____
Адрес электронной
почты _____
ФИО лица, ответственного
за эксплуатацию прибора учета

Абонент

_____/_____/_____
« ____ » _____ 202__ г.
М.П.

Исполнитель:

Точки поставки

| № точки поставки | Наименование | Адрес | Максимальная мощность, кВт | Величина потерь | Цена вая категория | Уровень напряжения |
|------------------|--------------|-------|----------------------------|-----------------|--------------------|--|
| | | | | | | Определяется в соответствии с документами, подтверждающими технологическое присоединение в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, а в случае отсутствия данных документов, на основании фактических параметров технологического присоединения |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Планируемый объем потребления электроэнергии (мощности), кВт ч *

| № точки поставки | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Всего |
|------------------|--------|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|-------|
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

* - В случае отсутствия заявленного Абонентом объема, планируемый объем потребления электроэнергии рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Лимиты бюджетных обязательств на 202__ год в стоимостном выражении составляют _____ рублей, за счет средств _____.

ЭСО
_____/_____
«___» _____ 202__ г.
М.П.

Абонент
_____/_____
«___» _____ 202__ г.
М.П.