

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ТМХ-58-01

г. Москва

«01» «июля» 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнергопром» (ООО «Трансэнергопром»), именуемое в дальнейшем «**Энергосбытовая организация**» (ЭСО), в лице исполнительного директора Архиреева Алексея Владимировича, действующего на основании доверенности №31/16 от 20.12.2016 г., с одной стороны,

и **Открытое акционерное общество «Пензадизельмаш» (ОАО «Пензадизельмаш»)**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице генерального директора Карпова Владимира Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее по тексту Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по Договору, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Точка измерения - Место расположения и подключения приборов коммерческого учета на элементе электрической сети, значение измерений количества электроэнергии в котором используется в целях коммерческого учета.

Субъекты розничных рынков - участник отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.


Потребитель электрической энергии – лицо (субъект розничного рынка), приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация – субъект розничного рынка, владеющий на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

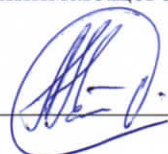
Расчетный период – 1 календарный месяц.

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 сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в рамках единых границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства,



ЭСО



Потребитель

принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Субабонент – лицо, получающее электрическую энергию через сети потребителя с согласия энергоснабжающей организацией.

Ценовая категория – предельный уровень нерегулируемых цен, определяемый и применяемый гарантирующим поставщиком для потребителя соответствующего региона, расположенного на территории субъекта Российской Федерации и объединенного в ценовые зоны оптового рынка в соответствии с действующим законодательством РФ.

Безоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия ЭСО на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление электрической энергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения и действующего законодательства со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Сальдо-переток электрической энергии — алгебраическая сумма перетоков электрической энергии по всем находящимся в работе линиям электропередачи всех классов напряжения за расчетный период календарный месяц.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЭСО обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц урегулировать услуги по передаче электрической энергии и предоставление иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности), используемым для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, являются точки поставки, определенные Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

1.3. При исполнении настоящего Договора, а также по всем вопросам поставки и потребления электрической энергии и мощности, не отраженным в настоящем Договоре, Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами, регулирующими вопросы поставки, передачи и распределения электрической энергии и мощности.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

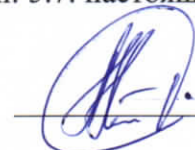
2.1. ЭСО обязуется:

2.1.1. Обеспечить урегулирование в интересах Потребителя отношений по передаче электроэнергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю обеспечить надежную и бесперебойную поставку электрической энергии (мощности) Потребителю, надежность и качество которой соответствует требованиям действующего законодательства РФ, в объеме покупки электрической энергии (мощности) и порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.1.2. Ежемесячно направлять Потребителю документы, указанные в п. 5.7. настоящего Договора на



ЭСО



Потребитель

поставленную в расчетном периоде электрическую энергию и мощность.

2.1.3. Производить расчеты по соответствующей ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление о выборе ценовой категории с учетом выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с правилами действующего законодательства РФ по форме Приложений № 5.1. - 5.4., но не ранее:

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

2.1.4. В срок до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, согласовать, направленные Потребителем в адрес ЭСО посредством связи, указанным в п. 5.9. настоящего Договора, акты снятия почасовых показаний по расчетным приборам учета (по форме приложения №1.1-№1.3 к Договору) и интегральный акт за соответствующий расчетный период (по форме приложения № 1 к Договору).

2.1.5. В течение 3-х рабочих дней уведомлять Потребителя об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением заверенных копий соответствующих документов.

2.1.6. Ежемесячно, в срок до 5-го числа месяца, следующего за расчетным предоставлять Потребителю акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 6.3. к Договору) посредством связи, указанным в п. 5.9. настоящего Договора с последующей передачей посредством почтовой связи, указанной в разделе 11 настоящего Договора.

2.2. ЭСО имеет право:

2.2.1. Инициировать при наступлении любого из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.2. Отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если по настоящему Договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Потребителя об этом за 30 календарных дней до заявляемой ЭСО даты отказа от настоящего Договора.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством РФ порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Принимать и оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и размерах, установленных настоящим Договором, которые являются неотъемлемой частью поставки электрической энергии (мощности).


2.3.2. Ежемесячно в соответствии с п. 4.3. настоящего Договора предоставлять ЭСО отчеты по формам Приложения №1, №1.1. - №1.3., подписанные и заверенные печатью организации лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, а также представителями ЭСО в случае, если в соответствии с условиями настоящего Договора ими осуществляется совместное снятие показаний по расчетным приборам учета.

2.3.3. Ежемесячно в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от ЭСО Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) посредством связи, указанным в п. 5.9. настоящего Договора, направлять в адрес ЭСО подписанный Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 6.3 к Договору). В случае если в указанный срок Потребитель не подпишет Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) и не представит ЭСО мотивированные возражения, акт считается согласованным Потребителем.

Оригинал Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) направляется Потребителем посредством почтовой связи, указанный в разделе 11 настоящего Договора.

2.3.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей

 ЭСО

 Потребитель

(электроустановок) значения показателей качества электрической энергии (мощности), обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также 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.

Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.6. Обеспечить оборудование точек поставки по настоящему Договору приборами учета согласно действующему законодательству РФ и п. 4.10. настоящего Договора, а также обеспечить допуск установленных приборов учета в эксплуатацию.

2.3.7. Обеспечить эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

2.3.8. Обеспечить доступ к приборам учета представителей ЭСО для их проверки и снятия показаний.

2.3.9. Обеспечить доступ к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) ЭСО и сетевой организации, которые присутствуют при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

2.3.10. Обеспечить доступ ЭСО к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством РФ.

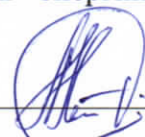
2.3.11. Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать ЭСО о выходе из строя или утрате приборов учета с последующим письменным уведомлением об этом ЭСО в течение 2-х рабочих дней. Указанное уведомление направляется Потребителем посредством источника связи, указанного в п. 5.9. настоящего Договора.

2.3.12. В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, указанного в Приложении №3 к настоящему Договору, восстановить учет в срок не более 1 месяца с даты, когда Потребителю стало известно о выходе из строя или утрате расчетного прибора учета.

2.3.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категория которого определена в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, (далее Правила 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 полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии оснований для изменения такого акта.

2.3.14. Оплачивать ЭСО в полном размере стоимость электрической энергии (мощности),


ЭСО


Потребитель

поставленной до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.15. В течение 3-х рабочих дней с момента внесения изменений в документы о технологическом присоединении предоставлять ЭСО (по запросу и (или) в случае внесения изменений) техническую информацию (документы о технологическом присоединении, электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя и субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя).

2.3.16. Незамедлительно информировать ЭСО и сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.17. При выборе Потребителем пятой или шестой ценовой категории при условии оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии сообщать ЭСО (по форме Приложения № 4 к Договору) 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 соответствующего потребителя) 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 (по форме Приложения № 4.1. к Договору). Указанная информация направляется Потребителем в адрес ЭСО посредством связи, указанной в п. 5.9. и п. 5.10. настоящего Договора.

2.3.18. При выборе Потребителем пятой или шестой ценовой категории при условии оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, 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 Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

2.3.19. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.20. Выполнять требования ЭСО, сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.21. 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.

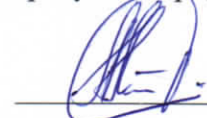
2.3.22. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

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;



ЭСО



Потребитель

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.

Энергопринимающие устройства потребителя, объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности потребителя, производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

2.3.23. Обеспечить проведение этих замеров на принадлежащих им объектах (устройствах), в том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц ЭСО к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно.

2.3.24. Ежегодно не позднее 01-го марта текущего года предоставлять ЭСО плановый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год с разбивкой по каждому месяцу в соответствии с приложением № 12 настоящего Договора.

2.3.25. Ежегодно не позднее 01-го октября текущего года предоставлять ЭСО уточненные (корректировочные) плановые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий год с разбивкой по каждому месяцу в соответствии с приложением № 12 настоящего Договора.

2.3.26. В случае нарушения Потребителем сроков, указанных в п. 2.3.24. - 2.3.25. настоящего Договора, ЭСО принимает к исполнению условий настоящего Договора данные Потребителя, заявленные им на предшествующий период.


2.3.27. В течение 3-х рабочих дней уведомлять ЭСО об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением заверенных копий соответствующих документов.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Осуществлять выбор ценовой категории (по форме Приложения № 5.1-5.4 к настоящему Договору) самостоятельно с учетом положений действующего законодательства РФ посредством уведомления ЭСО в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги



ЭСО



Потребитель

по передаче электрической энергии (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

2.4.2. Изменять ценовую категорию в рамках требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, путем направления уведомления ЭСО (по форме Приложения № 5.1. - 5.4. к настоящему Договору) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

2.4.3. Выбрать:

- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;
- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПОКУПКИ

3.1. Определение объема потребления электрической энергии и мощности, оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (на основании Приложения № 1. и Приложений № 1.1. - № 1.3.).


При отсутствии приборов учета и в определенных действующим законодательством случаях определение объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 4.4. Договора для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после

 ЭСО

 Потребитель

этого - в порядке, установленном пунктом 4.4. Договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 4.4. Договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Приборы учета, которые используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору, по каждой точке поставки Потребителя должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, в том числе по их классу точности и функциональным возможностям, быть допущенными в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

В Приложении №3 к настоящему Договору подлежат указанию расчетные и контрольные приборы учета.

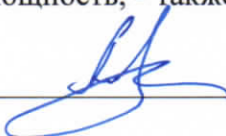
4.2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии, определенный на основании показаний 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. При этом расчет величины потерь осуществляется в соответствии с приложением № 3.1. к настоящему Договору.


4.3. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора. Показания расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения, в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии) передаются Потребителем ЭСО в формате Excel с использованием электронной почты на электронный адрес: otchet@transenprom.ru и info@transenprom.ru по форме Приложения № 1 и Приложений № 1.1. - № 1.3. к настоящему Договору или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, указанным в настоящем Договоре, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора, с последующим направлением оригиналов, заверенных подписью и печатью организации в течение 3 рабочих дней (по форме Приложения № 1 и Приложений № 1.1. - № 1.3. к настоящему Договору).

4.4. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период, оказанных услуг по передаче электрической энергии используются показания контрольного прибора учета (при его наличии).

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется согласно действующему законодательству РФ:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя

 ЭСО

 Потребитель

из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии и почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя, не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с настоящим Договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном действующим законодательством РФ, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.


Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.5. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае если в отношении Потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с действующим законодательством требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются



ЭСО



Потребитель

исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с настоящим Договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном действующим законодательством, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

4.6. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств Потребителя, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

4.7. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая должна быть осуществлена не позднее месяца, следующего за датой установки прибора учета, проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета, состояние прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

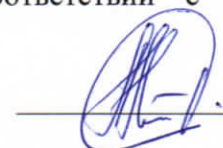
По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если допуск в эксплуатацию прибора учета был осуществлен до вступления в силу постановления Правительства от 04.05.2012 г. № 442, то документом о допуске в эксплуатацию прибора учета будет являться документ, который подтверждал факт допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного в отношении соответствующей точки поставки, и был подписан ЭСО и (или) сетевой организацией.

4.8. Потребитель, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, в соответствии с п. 5.9 и 5.10 позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес ЭСО в соответствии с действующим

 ЭСО

 Потребитель

законодательством РФ.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующем законодательством РФ.

4.9. Потребитель обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

4.10. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие 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 или включенные в систему учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

4.11. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 4.10. Договора, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 4.10. настоящего Договора, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала.

4.12. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с действующим законодательством РФ допускается использование интегральных приборов учета.

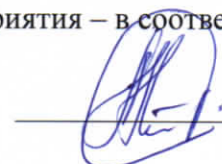
4.13. Если прибор учета, собственником которого является Потребитель, установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, то такая организация несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, а также по обеспечению допуска собственника прибора учета к прибору учета для снятия его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности). При этом собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по поверке измерительных трансформаторов, а также по замене такого прибора в случае его выхода из строя. В случае если собственник прибора учета отличается от собственника измерительного трансформатора, то обязанность по обеспечению поверки измерительного трансформатора несет его собственник.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ

5.1. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Договору включает стоимость объема покупки электрической энергии и мощности, стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

5.2. Потребитель оплачивает электрическую энергию и мощность ЭСО в соответствии условиями, указанными в приложении № 13: (индивидуально для каждого предприятия – в соответствии с

 ЭСО

 Потребитель

условиями ранее заключенного договора энергоснабжения).

5.3. Для определения размеров авансовых платежей, которые должны быть произведены ЭСО Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии и мощности в подлежащем оплате объеме покупки определяется в соответствии с методикой, указанной в приложении № 13.

5.4. Фактический объем потребленной электрической энергии за соответствующий расчетный период определяется на основании интегрального акта по форме Приложения № 1 к Договору.

5.5. Фактический объем потребления мощности за соответствующий расчетный период определяется в соответствии с действующим законодательством РФ на основании данных, указанных в Приложении № 1.3).

5.6. Стоимость фактического объема электрической энергии и мощности, определяется в соответствии с методикой, указанной в приложении № 13.

5.7. ЭСО посредством источников обмена информацией, указанных в п. 5.9. настоящего Договора, направляет в адрес Потребителя следующие документы в срок:

* до 1-го числа расчетного периода - счета на оплату авансовых платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности) по форме Приложения № 6;

* до 5-го числа месяца, следующего за расчетным – акт приема-передачи электрической энергии и мощности, счет-фактуру и счет на оплату фактически потребленной электрической энергии и мощности по форме Приложений № 6.1 - № 6.3;

* ежеквартально до 5-го числа месяца, следующего за отчетным – акт сверки взаимных расчетов по форме Приложения № 7.

5.8. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Потребитель в платежных документах обязан указывать:

- стоимость электрической энергии (мощности);
- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС.

В случае поступления платежа с неопределенным назначением поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения.

В случае, если задолженность отсутствует, платеж засчитывается в счет оплаты за предстоящий расчетный период.

По итогам определения конечной стоимости фактически потребленного объема электроэнергии и мощности за соответствующий расчетный период при возникновении переплаты указанная сумма засчитывается в счет оплаты стоимости фактически потребленного объема электроэнергии и мощности следующего расчетного периода.

5.9. Обмен информацией между ЭСО и Потребителем по настоящему договору осуществляется посредством:

- электронной почты:

(ЭСО e-mail: otchet@transenprom.ru ; info@transenprom.ru);

(Потребитель e-mail: pdmz@pdmz.ru);

- факсимильной связи:


(ЭСО тел./факс: +7 (495) 103-45-72);

(Потребитель тел./факс: +7 (8412) 36-92-21, +7 (8412) 36-92-10, +7 (8412) 36-94-48, +7 (8412) 36-92-42).

5.10. Обмен оригиналами документов по настоящему Договору осуществляется ЭСО и Потребителем посредством почтовой связи, указанной в разделе 11 настоящего Договора.

5.11. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя по настоящему Договору не освобождает Потребителя от

 ЭСО

 Потребитель

ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему Договору.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе нарушения ЭСО условий поставки, включая надежность электроснабжения и качество электроэнергии, нарушения Потребителем порядка оплаты, нарушения ЭСО и Потребителем порядка полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

6.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, ЭСО имеет право начислить Потребителю пени за каждый день просрочки в размере 1/130 ставки рефинансирования, установленной Центральным Банком Российской Федерации, на момент предъявления счета ЭСО, от суммы неоплаты.

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган, шуга, снежный занос, обледенение и т.д.), военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, забастовок, принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему Договору. Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую электрическую энергию (мощность), а также других обязательств, связанных с исполнением настоящего Договора. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору одной из Сторон, она обязана оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

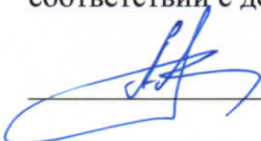
6.4. Потребитель, не обеспечивший доступ или отказавший в доступе представителя сетевой организации или ЭСО), который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки инициатору введения ограничения (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством РФ и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного сетевой организации в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

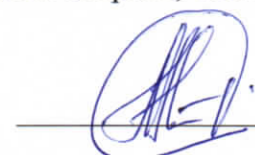
6.5. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления, которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.6. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных действующим законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

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

Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается ЭСО с Потребителя по настоящему Договору на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с действующим законодательством РФ.

 ЭСО

 Потребитель

6.8. Потребитель в соответствии с действующим законодательством РФ несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. ЭСО и Потребитель обязуются руководствоваться действующими нормативно – правовыми актами РФ и настоящим Договором. В случае принятия после заключения Договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ЭСО, то новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

7.2. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, в случае, если оно не подлежит обязательному применению к отношениям Сторон по настоящему Договору.

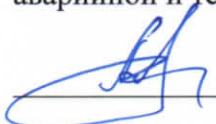
8. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

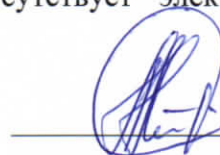
8.1. Частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется Потребителем самостоятельно, а в случае уклонения от выполнения указанных мероприятий осуществляется той сетевой организацией, к сетям которой имеет технологическое присоединение Потребитель, и применяется в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и (или) настоящим Договором, в том числе:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), оказания которых является неотъемлемой частью процесса снабжения энергией, настоящим Договором, в том числе по предварительной оплате;
- прекращения действия Договора;
- выявления фактов безучетного потребления энергии;
- выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни здоровью людей;
- возникновения (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- возникновения внерегламентных отношений;
- обращение Потребителя энергии;
- за недопуск в установленные настоящим Договором сроки представителей ЭСО к приборам учета электроэнергии (мощности), установленных в электроустановках Потребителя.

8.2. При отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, (далее Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг), составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать ЭСО копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

8.3. При наступлении обязательств указанных в п. 8.1. и в случае не представления Потребителем в соответствии с требованиями действующего законодательства и п. 8.2. настоящего Договора Акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения и Графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии ЭСО вправе инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя как в отношении потребителя электрической энергии, у которого отсутствует электроприёмники аварийной и технологической брони электроснабжения.

 ЭСО

 Потребитель

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут «01» июля 2017 г., но не ранее даты и времени появления у ЭСО права распоряжения электрической энергией в отношении точек поставки по настоящему Договору, и действует до 24 часов 00 минут «30» июня 2019 г.

Настоящий Договор считается автоматически пролонгированным на тот же срок, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

Если одной из Сторон до окончания действия Договора внесено предложение об изменении, расторжении настоящего Договора или о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

9.2. Расторжение и изменение настоящего Договора допускается по основаниям и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

9.3. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из настоящего Договора обязательствам производится по адресам, указанным в настоящем Договоре.

9.4. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-х дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую Сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

9.5. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде, заверены подписью и печатью обеих Сторон, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

9.6. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего договора, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При недостижении согласия любая из Сторон вправе обратиться в Арбитражный суд г. Москвы для урегулирования разногласий.

9.7. Настоящий Договор подписан, заверен печатями Сторон в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.8. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, в случае, если оно подлежит обязательному применению к отношениям Сторон по настоящему Договору.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1 «Интегральный акт» (форма);

Приложение № 1.1. «Акт снятия почасовых показаний расчетных приборов учета (суммарно по всем приборам учета) для Потребителя, выбравшего третью-шестую ценовую категорию» (форма);

Приложение № 1.2. «Акт снятия почасовых показаний расчетных приборов учета (суммарно по всем приборам учета) по субабонентам предприятия (форма);

Приложение № 1.3. «Сальдо - переток почасовых показаний расчетных приборов учета электрической энергии для Потребителя, выбравшего третью-шестую ценовую категорию и применяемый ЭСО для определения объемов и расчета стоимости электрической энергии и мощности»;

Приложение № 2 «Перечень точек поставки»;

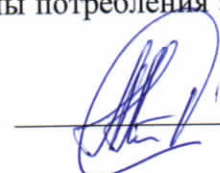
Приложение № 3 «Перечень средств измерений и точек поставки электрической энергии»;

Приложение № 3.1. «Методика определения потерь в электрических сетях Потребителя от точки поставки к точке измерения»;

Приложение № 4 «Плановые почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) (форма);

Приложение № 4.1. «Скорректированные плановые почасовые объемы потребления электрической

 ЭСО

 Потребитель

- энергии (мощности)» (форма);
- Приложение № 5.1 - 5.4 «Уведомление о выборе ценовой категории по точкам поставки» (форма);
- Приложение № 6 «Счет (авансовый счет)» (форма);
- Приложение № 6.1. «Счет-фактура» (форма);
- Приложение № 6.2. «Счет на оплату» (форма);
- Приложение № 6.3. «Акт приема-передачи электрической энергии» (форма);
- Приложение № 7 «Акт сверки взаимных расчетов» (форма);
- Приложение № 8 «Копии актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности»;
- Приложение № 9 «Копии актов согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)»;
- Приложение № 10 «Однолинейная схема электроснабжения Потребителя»;
- Приложение № 11 «Документы о допуске в эксплуатацию приборов учета»;
- Приложение № 12 «Договорные объемы потребления электрической энергии и мощности»;
- Приложение № 13 «Методика расчета договорной стоимости электроэнергии и мощности».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЭСО

ООО «Трансэнергопром»

Юридический адрес: 115035, г. Москва,
ул. Садовническая, дом 24, стр. 6, пом. 6
Почтовый адрес: 123317, г. Москва,
ул. Литвина-Седого, дом 4, стр. 1
ИНН 7731411714 КПП 770501001
ОГРН 1117746636193 ОКПО 30165833
ОКВЭД 35.14
Банковские реквизиты:
р/с 40702810800070200206
АКБ «РосЕвроБанк» (АО) г. Москва
к/с 30101810445250000836
БИК 044525836
Тел.: 7 (495) 103-45-72
Факс: 7 (495) 103-45-72
E-mail: info@transenprom.ru

Потребитель

ОАО «Пензадизельмаш»

Юридический адрес: 440034, Пензенская
область, г. Пенза, ул. Калинина, д. 128, корп. А
Почтовый адрес: 440034, Пензенская область,
г. Пенза, ул. Калинина, д. 128, корп. А
ИНН 5837022880 КПП 583701001
ОГРН 1045803507970
ОКПО 74722677 ОКВЭД 28.11.1
Банковские реквизиты:
р/с 40702810921370000142
в филиал «Газпромбанк»
(Акционерное общество) в г. Саратове
к/с 30101810000000000917
БИК 043601917
тел./факс +7 (8412) 36-92-21,
+7 (8412) 36-92-10, +7 (8412) 36-94-48,
+7 (8412) 36-92-42
E-mail: pdmz@pdmz.ru


_____/А.В. Архиреев
«_____» _____ 20____ г.
МП 


_____/В.Ю. Карпов
«_____» _____ 20____ г.
МП 



ЭСО

Потребитель