

СОГЛАШЕНИЕ
об управлении системой теплоснабжения
на территории Петрозаводского городского округа

2019 год

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1»), именуемое в дальнейшем «Единая теплоснабжающая организация» (далее по тексту «ЕТО»), в лице Главного инженера филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» Картошкина Романа Юрьевича, действующего на основании доверенности № 347-2019 от 01.01.2019,

Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» (АО «ПКС-Тепловые сети»), именуемое в дальнейшем «Теплосетевая компания» (далее по тексту – «ТСК» и «Поставщик»), в лице Главного управляющего директора- руководителя обособленного структурного подразделения АО «РКС-Менеджмент» Сафронова Александра Владимировича, действующего на основании Доверенности № 89 от 19.04.2018 г.;

Общество с ограниченной ответственностью «КАРТЭК» (ООО «КАРТЭК»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Анохова Арсения Анатольевича, действующего на основании Устава;

Акционерное общество «СЛАВМО» (АО «СЛАВМО»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Маслякова Сергея Николаевича, действующего на основании Устава;

совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Стороны согласовали порядок взаимных действий по обеспечению функционирования системы теплоснабжения города Петрозаводска в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 08.08.12 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», иных нормативных актов.

1.2. Требования настоящего Соглашения обязательны для применения и соблюдения всеми Сторонами.

1.3. Уполномоченные представители Сторон:

ЕТО – главный инженер Петрозаводской ТЭЦ (ПТЭЦ) Кондрашов Антон Анатольевич, тел. приемной 70-25-83, эл. адрес: sekrtec@karelia.tgc1.ru,

(должность, Ф.И.О., телефон, факс, эл. адрес)

ТСК, Поставщик АО «ПКС-Тепловые сети» – технический директор Проккиев Алексей Анатольевич, тел. 71-00-04, 71-00-00, эл. адрес: pts-secretary@rks.karelia.ru

(должность, Ф.И.О., телефон, факс, эл. адрес)

Поставщик ООО «КАРТЭК» – директор Анохов Арсений Анатольевич, тел. 59-28-56,

(должность, Ф.И.О., телефон, факс, эл. адрес)

Поставщик АО «СЛАВМО» – главный инженер Зиновьев Сергей Михайлович, тел. 57-43-21

(должность, Ф.И.О., телефон, факс, эл. адрес)

Ежегодно, до 01 сентября, а также при допуске новых лиц, Стороны обмениваются списками персонала, имеющего право ведения оперативных переговоров и переключений, реализуемых для исполнения настоящего Соглашения.

1.4. Формы взаимодействия Сторон:

- совместные переговоры руководителей по адресу:

г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43, Филиал «Карельский» ПАО «ТГК-1»;

- совместные переговоры уполномоченных представителей по адресу:

г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43, Филиал «Карельский» ПАО «ТГК-1»;

- телефонные переговоры сотрудников;

- совместное решение оперативных задач отдельными сотрудниками или специализированными бригадами;

- отстаивание совместных интересов Сторон перед третьими лицами.

2. ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

2.1. Наименование диспетчерских служб предприятий - участников систем теплоснабжения Петрозаводского городского округа:

- 2.1.1. НСЭС ЕТО – начальник смены Петрозаводской ТЭЦ
- 2.1.2. ДД АДС ТСК – дежурный диспетчер аварийно-диспетчерской службы АО «ПКС-Тепловые сети»
- 2.1.3. НСП – начальник дежурной смены источников тепловой энергии Поставщика.
- 2.1.4. ЕДДС – единая дежурно-диспетчерская служба Петрозаводского городского округа.
- 2.1.5. Прочие термины употреблены в контексте действующих договоров в системе теплоснабжения.

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ПЕТРОЗАВОДСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

3.1. На текущий момент на территории Петрозаводского городского округа определены следующие системы теплоснабжения:

Система теплоснабжения	ЕТО
Система Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А	ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1», Юр. адрес: 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б Почтовый адрес: 197198 г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, д. 16, корп.2, лит. А, Бизнес-центр «Арена-Холл»
Системы: Котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова, 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески»; Котельной «Сайнаволоок»; Котельной «Птицефабрика»	

3.2. Договоры теплоснабжения с конечным потребителем заключены между ЕТО - и потребителем.

3.3. С целью поставки тепловой энергии в тепловые сети для обеспечения тепловой энергией и теплоносителем потребителей заключены договоры поставки тепловой энергии между ЕТО и Поставщиками.

3.4. С целью передачи тепловой энергии и теплоносителя по сетям от источников до потребителей заключен договор на оказание услуг по передаче тепловой энергии и компенсации потерь тепловой энергии между ЕТО и ТСК.

4. ВЕДЕНИЕ ОБЩИХ ДЕЛ

4.1. Совместную деятельность по настоящему Соглашению ведут все Стороны. При осуществлении Сторонами видов деятельности, подлежащих лицензированию, каждая Сторона самостоятельно предпринимает действия по получению необходимой лицензии. В случае прекращения действия соответствующей лицензии у одной из Сторон, дела по лицензируемым видам деятельности ведет Сторона, имеющая на это право в соответствии с действующим законодательством и лицензией.

4.2. Ответственность каждого участника распространяется на часть объектов системы теплоснабжения в границах балансовой принадлежности Сторон.

4.3. Решения по общим делам Стороны принимают совместно. Такие решения оформляются протоколом.

5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

5.1. Обязанности ЕТО:

- выработка и подача в присоединенную сеть тепловой энергии;
- управление через ДД АДС ТСК и НСП системами теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А;

- соблюдение гидравлического режима работы тепловых сетей, обеспечение защиты от превышения давления сверх допустимых значений, обеспечение защиты от гидравлических ударов в тепловых сетях в границах балансовой принадлежности ЕТО;

- разработка гидравлических режимов систем теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А, в том числе на отопительный, межотопительный и переходные периоды;

- разработка гидравлических режимов систем теплоснабжения: котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова, 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески»; Котельной «Сайнаволок»; Котельной «Птицефабрика», в том числе на отопительный, межотопительный и переходные периоды;

- разработка аварийных режимов систем теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А;

- разработка инструкции по управлению системами теплоснабжения г. Петрозаводска, за исключением перечисленных в п.6.7;

- соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителей, поддержание на границе балансовой принадлежности параметров теплоносителей в соответствии с заключенными договорами между источником тепла и потребителями;

- разработка и актуализация Соглашения об управлении системами теплоснабжения в границах Петрозаводского городского округа в соответствии с действующим законодательством;

- предоставление достоверных данных в ТСК, необходимых для реализации прав и обязанностей ЕТО;

- задание теплового режима, температуры сетевой воды в подающем трубопроводе согласно температурному графику, согласованному сторонами;

- выполнение технического обслуживания и ремонта находящихся в его ведении объектах теплоснабжения;

- осуществление оперативного управления работой тепловых сетей в пределах границ обслуживания (балансовой принадлежности) ЕТО;

- содержание трубопроводов и других сооружений тепловых сетей в пределах границы обслуживания (балансовой принадлежности) ЕТО в работоспособном, технически исправном состоянии;

- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;

- обеспечение максимальной экономичности и надежности передачи и распределения тепловой энергии и теплоносителей, использование достижений научно-технического прогресса в целях повышения экономичности, надежности, безопасности, улучшения экологического состояния энергообъектов;

- разработка нормативных показателей тепловой сети по удельным расходам сетевой воды, электроэнергии и потерям тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях ЕТО;

- организация технического обслуживания и ремонта объектов теплоснабжения ЕТО;

- обеспечение круглосуточного оперативного управления оборудованием ЕТО;

- обеспечение соблюдения норм техники безопасности и пожарной безопасности;

- проверка наличия разрешительной документации на осуществление видов деятельности организаций, выполняющих по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту тепловых сетей ЕТО;

- соблюдение требований правовых актов и нормативно-технических документов (правила, положения и инструкции), устанавливающих порядок ведения работ в теплоэнергетическом хозяйстве ЕТО;

- обеспечение наличия и функционирования технических систем учета и контроля ЕТО;

- выполнение предписаний органов государственного надзора;

- обеспечение проведения технического освидетельствования объектов теплоснабжения и тепловых сетей ЕТО в установленные сроки.

- исполнение функций диспетчерской службы в соответствии с п. 6 Соглашения.

5.2. Права ЕТО:

-инициировать совещания с целью контроля исполнения Сторонами обязательств и условий настоящего Соглашения;

-организация расследований технологических нарушений в работе систем теплоснабжения.

В рамках проводимой актуализации схемы теплоснабжения Петрозаводского городского округа:

- запрашивать у ТСК и Поставщиков информацию, необходимую для реализации прав и обязанностей ЕТО;

- запрашивать у ТСК данные о количестве повреждений (по участкам);

- запрашивать у ТСК данные о проведенных работах по замене трубопровода, изоляции, арматуры.

5.3. Обязанности ТСК:

- оказывать методическую и методологическую помощь ЕТО в разработке гидравлических режимов работы систем теплоснабжения г. Петрозаводска;

- управление через НСП системами теплоснабжения г. Петрозаводска системами теплоснабжения: котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова. 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески»; Котельной «Сайнаволок»; Котельной «Птицефабрика»;

- предоставлять ЕТО достоверные данные для разработки гидравлических режимов работы систем теплоснабжения и актуализации схемы теплоснабжения г. Петрозаводска. В случае, если рассчитанный ЕТО гидравлический режим не соответствует гидравлическому режиму, рассчитанному ТСК (по отдельным ответвлениям), ТСК предоставляет обоснованные замечания с пояснением причин расхождения;

- разрабатывать аварийные режимы: котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова. 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески» Котельной «Сайнаволок» Котельной «Птицефабрика»;

- организация диспетчерской службы, разработка положения о диспетчерской службе с учетом местных условий и утверждение руководителем ТСК;

- осуществление оперативного управления оборудованием и трубопроводами тепловых сетей в пределах границ балансовой принадлежности;

- содержание тепловых сетей, тепловых пунктов и других сооружений в пределах границ балансовой принадлежности ТСК в работоспособном, технически исправном состоянии;

- использование тепловых сетей по прямому назначению;

- соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии в точке передачи при условии соблюдения режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителя Поставщиком и ЕТО в точке поставки, а также соблюдением потребителем ЕТО режима теплопотребления;

- соблюдение гидравлического режима работы тепловых сетей, обеспечение защиты от превышения давления сверх допустимых значений, обеспечение защиты от гидравлических ударов в тепловых сетях в пределах границ балансовой принадлежности ТСК в соответствии с п.4.11.8. ПТЭ станций и сетей;

- наличие персонала, удовлетворяющего квалификационным требованиям, проведение своевременной подготовки и проверки знаний работников;

- соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда и промсанитарии, пожарной и экологической безопасности;

- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;

- обеспечение максимальной экономичности и надежности передачи и распределения тепловой энергии и теплоносителя, использование достижений научно-технического прогресса в целях повышения экономичности, надежности, безопасности, улучшения экологического состояния энергообъектов;

- выполнение технического обслуживания и ремонта находящихся в ее ведении сетевых объектов теплоснабжения;

- организация систематического контроля (осмотров, технического освидетельствования) состояния оборудования, зданий и сооружений в пределах границ балансовой принадлежности, назначение ответственных за их техническое состояние и безопасную эксплуатацию лиц);
- ведение документации в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115;
- контроль за соблюдением потребителями режима потребления в соответствии с параметрами, установленными Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115;
- при подготовке к отопительному сезону - предоставление в ЕТО графика промывки и опрессовки сетей ТСК, примыкающих к сетям ЕТО, а также по мере исполнения - сведений об исполнении данного графика;
- при проверке готовности объектов теплоснабжения к отопительному сезону составление актов промывки, приемки объектов теплоснабжения по утвержденной в ЕТО форме (готовности к отопительному периоду) с передачей одного экземпляра каждого акта в ЕТО;
- контроль за отсутствием сверхнормативных потерь тепловой энергии, утечек теплоносителя в тепловых сетях ТСК в пределах границ балансовой принадлежности;
- в случае выявления нарушения режимов работы и выдачи предписаний потребителю о проведении мероприятий по регулированию с целью восстановления режима совместно с ЕТО проведение проверки выполнения указанных мероприятий.
- разработка нормативных показателей тепловой сети по удельным расходам сетевой воды, электроэнергии и потерям тепловой энергии и теплоносителей в тепловых сетях ТСК;
- обеспечение круглосуточного оперативного управления оборудованием ТСК;
- обеспечение соблюдения норм техники безопасности и пожарной безопасности;
- соблюдение требований правовых актов и нормативно-технических документов (правила, положения и инструкции), устанавливающих порядок ведения работ на тепловых сетях ТСК;
- обеспечение наличия и функционирования технических систем учета и контроля ТСК;
- выполнение предписаний органов государственного надзора;
- обеспечение проведения технического освидетельствования объектов теплоснабжения и тепловых сетей ТСК в установленные сроки;
- проверка наличия разрешительной документации на осуществление видов деятельности организаций, выполняющих по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту тепловых сетей;
- взаимодействие с оперативно-диспетчерским персоналом ЕТО и Поставщиков во всех системах теплоснабжения.

5.4. Обязанности Поставщика:

- обеспечение теплового режима, температуры и параметров давления сетевой воды в подающем трубопроводе согласно температурному графику, предусмотренного договором поставки тепловой энергии, а также схемой теплоснабжения;
- выработка и подача в присоединенную сеть тепловой энергии, теплоносителя;
- выполнение технического обслуживания и ремонта на находящихся в его ведении объектах теплоснабжения.
- обеспечение наличия и контроль функционирования технических систем учета и контроля Поставщика;
- проведение технического освидетельствования объектов теплоснабжения и тепловых сетей в установленные сроки;
- обеспечение защиты энергообъектов от проникновения и несанкционированных действий посторонних лиц;
- информирование ЕТО об авариях, технологических нарушениях, произошедших на энергообъектах;
- обеспечение круглосуточного оперативного управления оборудованием Поставщика;
- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;
- создание совместных с другими теплоисточниками города Петрозаводска инструкций, учитывающих аварийные режимы в зоне ответственности Поставщика.

- осуществление оперативного управления оборудованием и трубопроводами тепловых сетей в пределах границ обслуживания (балансовой принадлежности), установленных между ЕТО, Поставщиком и ТСК;

- содержание оборудования, находящихся в обслуживании Поставщика в работоспособном, технически исправном состоянии;

- использование энергетических объектов по прямому назначению;

- соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителей, поддержание на границе эксплуатационной ответственности параметров теплоносителей в соответствии с заключенными договорами между источником тепла и ЕТО;

- соблюдение гидравлического режима работы тепловых сетей, обеспечение защиты от превышения давления сверх допустимых значений, обеспечение защиты от гидравлических ударов в тепловых сетях;

- проведение своевременной подготовки и проверки знаний работников, контроль соответствия уровня подготовки персонала квалификационным требованиям;

- соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда и промсанитарии, пожарной и экологической безопасности;

- обеспечение максимальной экономичности и надежности производства и распределения тепловой энергии и теплоносителей, использование достижений научно-технического прогресса в целях повышения экономичности, надежности, безопасности, улучшения экологического состояния энергообъектов;

- выполнение технического обслуживания и ремонта находящихся в ведении Поставщика объектов теплоснабжения;

- организация систематического контроля (осмотров, технического освидетельствования) состояния оборудования, зданий и сооружений, определение лиц, ответственных за их техническое состояние;

- обеспечение соблюдения норм техники безопасности и пожарной безопасности;

- контроль наличия разрешительных документов организаций, выполняющих по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту оборудования Поставщика;

- наличие правовых актов и нормативно-технических документов (правила, положения и инструкции), устанавливающих порядок ведения работ на оборудовании Поставщика;

- выполнение предписаний органов государственного надзора;

- обеспечение проведения в установленные сроки технического освидетельствования объектов теплоснабжения и тепловых сетей Поставщика;

- взаимодействие с диспетчерскими службами других теплоисточников города Петрозаводска.

5.5. Совместные обязанности Сторон:

- разработка гидравлических и тепловых режимов и мероприятий, связанных с перспективным развитием системы теплоснабжения города Петрозаводска;

- корректировка (при необходимости) температурного графика работы тепловой сети в отопительном сезоне;

- разработка, в дополнение к согласованным, мероприятий по выходу из возможных аварийных ситуаций в системе теплоснабжения города Петрозаводска;

- обеспечение защиты энергообъектов от проникновения и несанкционированных действий посторонних лиц;

- информирование соответствующих органов об авариях или технологических нарушениях, происшедших в системах теплоснабжения и на энергообъектах, причинах и сроках их устранения;

- выполнение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и других нарушений; участие в расследовании причин аварий, реализация мер по их устранению, профилактике и учету.

- разработка программ переключений при выводе аварийных участков, а также при запуске и останове тепловых сетей;

- предоставление в ЕТО Поставщиками и ТСК запрошенных ЕТО сведений, необходимых для реализации прав и обязанностей ЕТО.

5.6. Любая из Сторон обязана своевременно и оперативно предоставлять ЕТО (по запросу) информацию о ходе выполнения всех обязательств по настоящему Соглашению и осуществлять контроль их выполнения.

6. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН

6.1. Каждая Сторона, через свою диспетчерскую службу, осуществляет оперативное управление оборудованием и трубопроводами тепловых сетей в пределах границ обслуживания, установленных согласно договорам теплоснабжения, договорам на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и договорам поставки тепловой энергии.

6.2. Основной задачей оперативного персонала диспетчерских служб является обеспечение устойчивого функционирования систем теплоснабжения потребителей, принятие оперативных мер по предупреждению аварийных ситуаций, локализации и ликвидации аварий с последующим восстановлением заданных режимов работы.

6.3. По вопросам управления режимом в системе теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А ДД АДС ТСК подчинен НСЭС, за исключением ситуаций ликвидации аварий на оборудовании ТСК.

Распоряжение вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала каждой Стороны по вопросам, входящим в его компетенцию, обязательно к исполнению подчиненным ему оперативно-диспетчерским персоналом.

В случае разногласий между распоряжением НСЭС ЕТО и указаниями непосредственного руководства диспетчерской службы ТСК диспетчерская служба ТСК немедленно сообщает об этом своему непосредственному руководству, и действует только на основании согласованного решения руководителей двух Сторон.

6.4. В своей работе оперативно-диспетчерский персонал предприятий - организаций участников теплофикационного комплекса в системе теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А диспетчерские службы руководствуются Инструкцией по пуску, эксплуатации, и останову теплофикационного комплекса от Петрозаводской ТЭЦ.

6.5. ТСК разрабатывает инструкции по пуску, эксплуатации и останову котельных ТСК, входящим в систему теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; № 6 ул. Красная, 4 А и направляет для ознакомления в адрес ЕТО и НСЭС.

ТСК направляет утвержденное руководителем ТСК положение о диспетчерской службе в адрес ЕТО и НСЭС для ознакомления.

На основании разработанных ТСК инструкций по пуску, эксплуатации и останову котельных ТСК: «Центральная» Муезерская ул., 2 А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4, № 6 ул. Красная, 4 А, положения о диспетчерской службе ТСК, ЕТО разрабатывает Инструкцию по пуску, эксплуатации и останову теплофикационного комплекса от Петрозаводской ТЭЦ и направляет для ознакомления в адрес ТСК.

6.6. По вопросам управления режимом в системах теплоснабжения: котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова. 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески»; Котельной «Сайнаволок»; Котельной «Птицефабрика» НСП данных систем теплоснабжения подчинен ДД АДС ТСК, за исключением ситуаций ликвидации аварий.

6.7. Инструкции по пуску, эксплуатации и останову систем теплоснабжения: котельных «СЛАВМО» - «КАРТЭК»; Котельной № 1 ул. Пирогова, 5; Котельной № 2 ул. Ломоносова, 65А; Котельной № 3 ул. Щербакова. 21Б; Котельной № 7 ул. Заводская, 12; Котельной № 8 п. Соломенский лесозавод, ул. Соломенская, 4Б; Котельной СКЗ; Котельной «Пески» Котельной «Сайнаволок» Котельной «Птицефабрика» разрабатывается ТСК и направляется для согласования в адрес ЕТО и в адрес Поставщика.

6.8. Останов источников теплоснабжения, проведение испытаний и ремонт тепловых сетей участников теплофикационного комплекса города Петрозаводска проводятся согласно графику проведения испытаний тепловых сетей и останова источников тепловой энергии, согласованного ЕТО и ТСК и утвержденному руководителем городского штаба по подготовке к зиме. Вывод в ремонт источников и тепловых сетей производится в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными Постановлением правительства РФ от 06.09.2012 № 889.

6.9. Порядок оперативного взаимодействия диспетчерских служб Сторон:

6.9.1. Порядок оперативного взаимодействия диспетчерских служб в системах теплоснабжения г. Петрозаводска:

6.9.1.1. Оперативно-диспетчерский персонал, к которому относятся оперативный, оперативно-ремонтный персонал и оперативные руководители, должен вести безопасный, надежный и экономичный режим работы оборудования в соответствии с производственными и должностными инструкциями и оперативными распоряжениями вышестоящего оперативного персонала.

6.9.1.2. Вывод оборудования и трубопроводов тепловых сетей и тепловых пунктов в ремонт должен оформляться плановой или срочной заявкой (телефонограммой или письмом), подаваемой в диспетчерскую службу любой из Сторон. На основании такой заявки Стороны принимают совместное решение о порядке и сроках проведения ремонта. Ни один элемент оборудования тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов влияющего на гидравлический режим работы тепловой сети, не должен выводиться без уведомления НСЭС и ДД АДС ТСК, кроме случаев, явно угрожающих безопасности людей и сохранности оборудования.

6.9.1.3. Разрешение на выключение или включение оборудования, влияющего на гидравлический режим работы тепловой сети НСЭС должен сообщить ДД АДС ТСК до 15-00 часов накануне дня производства работ. Заявки на вывод оборудования из работы и резерва и переключение должны заноситься НСЭС в оперативный журнал.

6.9.1.4. Независимо от разрешенной заявки вывод оборудования из работы и резерва, а также все виды испытаний должны проводиться после распоряжения НСЭС (для участников теплофикационного комплекса в системе теплоснабжения от Петрозаводской ТЭЦ и котельных: «Центральная» Муезерская ул., 2А; «РЭБ Флота» ул. Ригачина, 11 Б; «Кукковка» Комсомольский пр., 4; Котельной № 6 ул. Красная, 4 А).

6.9.1.5. При нарушении режимов работы, повреждении оборудования, а также при возникновении пожара оперативно-диспетчерский персонал ЕТО, ТСК должен немедленно принять меры к восстановлению нормального режима работы или ликвидации аварийного положения и предотвращению развития аварии, а также сообщить о происшедшем соответствующему руководящему административно-техническому персоналу по утвержденному списку.

6.9.1.6. В случаях, не предусмотренных инструкциями, а также при участии двух или более смежных подразделений или энергообъектов переключения должны выполняться по программе. Сложные переключения, описанные в инструкциях, также должны выполняться по программе. Степень сложности переключений и необходимость составления программы для их выполнения определяются техническим руководителем организации в зависимости от особенности условий работы.

6.9.1.7. Каждая Сторона разрабатывает перечень сложных переключений в пределах балансовой принадлежности, утвержденный ее техническим руководителем. В перечне отражается порядок взаимодействия диспетчерских служб Сторон. Перечень должен корректироваться с учетом ввода, реконструкции и демонтажа оборудования, изменения технологических схем, схем защит и автоматики. Перечень должен пересматриваться не реже, чем 1 раз в 3 года. Копии перечней должны находиться в диспетчерских службах и на рабочих местах оперативного персонала районов, участков и служб. Технические руководители Сторон утверждают список лиц из административно-технического персонала, имеющих право контролировать выполнение переключений, проводимых по программам. Копии списка должны находиться в диспетчерских службах и на рабочих местах оперативного персонала районов, участков и служб.

6.10. Порядок организационного взаимодействия Сторон:

6.10.1. Величина отпуска тепла по тепломагистралям от каждого теплового источника определяется заданными температурным и гидравлическим режимами в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей, ЕТО ежегодно выполняет расчеты гидравлического (в соответствии с пунктом 4.12.37. ПТЭ станций и сетей РФ (утвержденных Минэнерго России 19.06.03 №229 и зарегистрировано Минюстом России 20.06.03 №4799) режима работы в соответствии с п.5.1 настоящего Соглашения по тепломагистралям, отходящим от ТЭЦ, а также по городским сетям города Петрозаводска для отопительного, переходного и межотопительного периодов и предоставляет их для согласования в ТСК.

ТСК предоставляет для выполнения данных расчетов все необходимые документы (по запросу) и оказывает методическую и методологическую поддержку в расчетах. В случае необходимости ЕТО привлекает ТСК для осуществления расчетов.

Результаты расчетов оформляются в виде документов, определяющих параметры эксплуатационного режима теплоснабжения в отопительный и межотопительный периоды, а именно – согласованный сторонами гидравлический режим.

В течение 15 календарных дней с момента получения указанных документов и расчетов ТСК производит их согласование с техническим руководителем ЕТО.

6.10.2. Время начала и окончания отопительного сезона определяется на основании распорядительного документа (приказа, постановления) изданного органом исполнительной власти или органом местного самоуправления за подписью руководителя такого органа или иного уполномоченного лица.

6.10.3. В штатном эксплуатационном режиме текущее задание температурных параметров отпуска тепла от ЕТО определяется на основании:

- температурного графика работы тепловой сети, утвержденного схемой теплоснабжения и являющегося приложением к договорам поставки, передачи тепловой энергии;
- разрешенных диспетчерских заявок;
- информации об обеспеченности теплоисточников топливом, наличием подпиточной воды, тепловой мощностью;
- данных гидрометцентра о фактической и прогнозируемой температуре наружного воздуха.
- утвержденного гидравлического режима на отопительный и межотопительный период, подтвержденного гидравлическим расчетом.

НСЭС, НСП, ДД АДС ТСК контролируют, а в случае превышения расчетных значений максимального среднечасового расхода сетевой воды в подающем трубопроводе, расчетной разницы расходов в подающем и обратном трубопроводе, принимают меры к восстановлению установленных значений.

6.10.4. Отклонения от заданного режима работы не должны превышать допустимые в соответствии с заключенными договорами поставки и договорами на оказание услуг по передаче тепловой энергии.

6.11. Порядок оповещения об изменении технологического режима работы и отключения объектов:

6.11.1. Проведение работ в сетях ТСК, требующих переключений арматуры, находящейся в границах обслуживания (балансовой принадлежности) НСЭС, а также связанных с опорожнением или заполнением магистральных тепловых сетей, допускается на основании заявки, согласованной ЕТО. При выполнении данных работ ТСК выполняют мероприятия, направленные на соблюдение норм СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности системы горячего водоснабжения» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

6.11.2. Изменение заданного технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении (ведении) ДД АДС ТСК (тел.78-53-92; 71-00-52) может осуществляться как по инициативе ЕТО (если это оборудование теплофикационной установки станции), так и по инициативе ДД АДС ТСК.

Запросы на такие изменения подаются в виде диспетчерских заявок (письмо или телефонограмма). Заявки от ТСК на вывод в ремонт тепловых сетей и оборудования, влияющего на режим работы ПТЭЦ, передаются ДД АДС ТСК на ПТЭЦ за семь дней до начала производства работ. Остальные заявки передаются ДД АДС ТСК НСЭС накануне (за день) производства работ. Заявка должна содержать следующую информацию: наименование оборудования, информацию о причинах отключения или ограничения, ориентировочный срок ремонта или срок действия ограничения, а также время оперативной готовности к включению, фамилии лиц, ответственных за реализацию заявки, а также подписавших и передавших заявку.

6.11.3. Телефонограммы передаются лицами, внесенными в список руководящего персонала, имеющего право подавать, согласовывать и подписывать заявки. Указанные списки ЕТО и ТСК предоставляет друг другу до начала отопительного периода.

6.11.4. Заявки на работы в послепраздничные (послевыходные) и праздничные (выходные) дни подаются в предпоследний рабочий день. Ответ на такие заявки сообщается в первой половине следующего дня.

6.11.5. Срочные заявки могут быть поданы в любое время суток. Ответственность за обоснованность заявки возлагается на лицо ее подавшее. Срочные заявки подаются лицами, внесенными в список руководящего персонала, имеющего право подавать, согласовывать и подписывать заявки.

6.11.6. Не допускается необоснованный отказ на реализацию заявок.

6.11.7. Если планируемые работы не закончены в срок, указанный в заявке, то она может быть продлена лицом ее подписавшим.

6.11.8. По окончании работ перед восстановлением нормальной схемы оперативный персонал дает уведомление стороне, согласовавшей заявку, с записью в оперативном журнале.

6.11.9. При выводе в ремонт оборудования теплоисточников, влияющего на режим теплоснабжения потребителей, приводящее к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, представители теплоисточников согласовывают сроки и графики производства работ с органом исполнительной власти, ответственным за организацию теплоснабжения на территории Петрозаводского городского округа. При необходимости, представители теплоисточников привлекают к участию в согласовании уполномоченного представителя ТСК.

6.11.10. Вывод в ремонт источников и тепловых сетей производится в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889.

6.11.11. В соответствии с принятой градацией, в зависимости от вида работ по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния заявки подразделяются на две категории - плановые и срочные.

– плановой считается заявка, поданная в соответствии с заранее утвержденным планом или регламентом работ за семь дней до начала производства работ.

– под срочной понимается заявка, оформляемая на повреждение трубопровода или оборудования, требующее немедленного отключения, с предварительным уведомлением НСП, НСЭС. Отключение без уведомления НСП, НСЭС разрешается в исключительных случаях, когда существует реальная угроза жизни людей, безопасности оборудования или возможно нанесение большого материального ущерба. Срочная заявка подается в кратчайший срок, но не более 4 часов с момента отключения объекта диспетчеризации.

– Заявки на изменение эксплуатационного состояния, технологического режима работы или проведение испытаний делятся на следующие виды - первичные и заявки на продление.

– первичные заявки - это вновь оформленные заявки.

– заявки на продление - это заявки, продлевающие действие разрешенных заявок.

Продление заявок производится до 12-00 часов дня, предшествующего окончанию срока действия заявки (для уменьшения финансовых потерь продление заявок на ремонт оборудования влияющих на снижение мощности ПТЭЦ должны подаваться за 4 дня). Заявка на продление установленного срока ремонта должна подаваться с указанием причины продления и нового срока окончания ремонта. Срок начала работ по заявке на продление должен соответствовать сроку окончания работ по продлеваемой заявке.

7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ УСТРАНЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В РАБОТЕ ОБОРУДОВАНИЯ

7.1. Основными задачами диспетчерских служб Сторон при ликвидации технологических нарушений являются:

- предотвращение развития нарушений, исключение травмирования персонала и повреждения оборудования, не затронутого технологическим нарушением;
- быстрое восстановление теплоснабжения потребителей и нормальных параметров отпускаемой потребителям тепловой энергии;
- создание наиболее надежных послеаварийной схемы и режима работы тепловых сетей в целом и их частей;
- выяснение состояния отключившегося и отключенного оборудования и при возможности включение его в работу и восстановление схемы тепловых сетей.

7.2. При необходимости отключения оборудования для ликвидации технологического нарушения Сторона, в чьем балансовом ведении находится поврежденное оборудование, оповещает другую Сторону телефонограммой. В телефонограмме указывается наименование оборудования, информация о причинах отключения или ограничения, ориентировочный срок ремонта или срок действия ограничения, а также время оперативной готовности к включению, фамилии лиц, ответственных за реализацию, подписавших и передавших телефонограмму. Телефонограмма передается не позднее 1 часа с момента отключения оборудования/ограничения.

7.3. Сроки проведения работ по восстановлению расчетного режима теплоснабжения принимаются Сторонами согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

7.4 При возникновении повреждений трубопроводов или оборудования, приводящего к отключению либо ограничению теплоснабжения потребителей, Сторона, в чьем балансовом ведении находится поврежденное оборудование, письменно (телефонограммой и (или) электронным сообщением) уведомляет ЕДДС, НСЭС ЕТО (Управление по сбыту тепловой энергии), ДД АДС ТСК а также управляющие компании для информирования потребителей о сроках отключения теплоснабжения.

8. ПРЕТЕНЗИИ

8.1 В случае нарушения персоналом ЕТО и Поставщиков оперативной дисциплины, а именно:

- проведения переключений, вызвавших нарушение гидравлического и температурного режима теплоснабжения на границе балансовой принадлежности с ТСК без соответствующей телефонограммы в установленные сроки;
- нарушения водно-химического режима на границе раздела с ЕТО и Поставщиками;
- несоблюдение гидравлического и температурного режима теплоснабжения на границе балансовой принадлежности.

ТСК имеет право заявить претензию Поставщикам и ЕТО.

8.2. В случае нарушения персоналом ТСК оперативной дисциплины, а именно:

- проведения переключений/отключений, вызвавших нарушение гидравлического и температурного режима теплоснабжения на границе раздела с теплоисточниками без соответствующей телефонограммы в установленные сроки;
- неподачи телефонограммы на вывод в ремонт оборудования ТСК, непосредственно присоединенного к сетям теплоисточников и/или требующего отключения тепловых сетей теплоисточников для обеспечения проведения работ;

ЕТО и Поставщики имеют право заявить ТСК претензию.

8.3. Претензия обязательно должна быть продублирована в диспетчерские службы Сторон и отражена в оперативных журналах. При записи фиксируется время и причина предъявления претензии.

8.4. Каждый случай заявления претензии должен быть расследован на предприятии, получившем претензию в течение 20-ти рабочих дней с момента получения претензии. При необходимости к расследованию привлекается представитель организации, заявившей претензию.

8.5. Для исключения повторения ситуации, вызвавшей заявление претензии, результаты расследования должны быть проработаны с персоналом Сторон.

9. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА ВОДНО-ХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ

9.1. Контроль показателей качества воды (теплоносителя) на теплоисточниках в пределах установленных границ раздела балансовой принадлежности между теплоисточниками и ТСК осуществляет химическая лаборатория ПТЭЦ, а именно в точках отбора проб в пределах установленных границ раздела балансовой принадлежности между ЕТО и ТСК.

9.2. ЕТО несет ответственность за параметры водно-химического режима работы сети перед потребителями. ТСК и Поставщики несут ответственность за параметры водно-химического режима работы сети перед ЕТО в рамках границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственностей.

9.3. ЕТО выявляет источники загрязнения подпиточной воды и сетевой воды на выходе с коллекторов теплоисточников, а также контролирует качество воды, входящей на теплоисточники по обратным трубопроводам тепломагистралей («обратная вода»). Контроль ведется в объеме и точках в соответствии с СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности системы горячего водоснабжения» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», согласованной с Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Петрозаводску.

9.4. В случае заявления претензий на качество теплоносителя жалоба направляется потребителем в ЕТО.

9.5. Направление сторонами соглашения результатов химконтроля в надзорные органы, иные сторонние организации по точкам, находящимся на балансовой принадлежности другой стороны, осуществляется только с ее разрешения.

9.6. ТСК на основании данных лабораторного контроля в зоне балансовой принадлежности незамедлительно направляет ЕТО сведения о нарушении качества сетевой воды (теплоносителя) в обратном трубопроводе для принятия мер.

9.7. ЕТО на основании данных производственного лабораторного контроля незамедлительно направляет в адрес ТСК сведения о нарушении качества сетевой воды (теплоносителя) в обратном трубопроводе для принятия мер.

9.8. Совместный отбор проб в контрольных точках ЕТО и ТСК и тепловых сетях потребителей, выполняется ТСК и ЕТО по предварительному согласованию в следующих случаях:

- по предписаниям надзорных органов;
- при разборе жалоб потребителей или представляющих их организаций на качество горячей воды;
- для установления причин нарушения водно-химического режима (ВХР) при заявленной претензии одной из сторон;
- в случае расхождения значений показателей контроля качества сетевой воды (теплоносителя), выполненных каждой из сторон для выявления причин расхождений показателей.

10. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ НАЛИЧИИ ЖАЛОБ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА КАЧЕСТВО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

10.1. Для оперативного рассмотрения обращений потребителей и ЕДДС города Петрозаводск по вопросам качества теплоснабжения ТСК и ЕТО осуществляют ежедневное принятие и рассмотрение обращений потребителей. Все обращения потребителей, и ЕДДС города Петрозаводска по вопросам расчетов за теплоснабжение и ГВС, и качества услуг передаются в ЕТО, в том числе – обращения, поступающие в ТСК и Поставщикам.

10.2. Обращения потребителей по вопросам, являющимся зоной ответственности ЕТО, поступившие в ТСК и Поставщикам, подлежат передаче в Управление по сбыту тепловой энергии ЕТО в течение 2 дней с момента получения.

10.3. Обращения юридических лиц принимаются к рассмотрению при наличии заключенного договора теплоснабжения, обращения потребителей - граждан принимаются к

рассмотрению независимо от наличия, заключенного в письменной форме договора теплоснабжения.

10.4. Обращения подаются потребителями в письменной форме.

Обращение, поступившее в ЕТО, регистрируется в программе «1 С. Документооборот» с присвоением входящего номера.

После регистрации обращения ЕТО обязана в течение 7 дней:

- установить предмет обращения (при необходимости уточнить его у потребителя);
- проверить достоверность представленных потребителем документов, подтверждающих факты, изложенные в его обращении;
- в случае, если обращение связано с некачественным предоставлением услуг – провести проверку на предмет возможных технических причин отклонения параметров теплоснабжения на источнике теплоэнергии.

При получении сведений об отсутствии отклонений параметров теплоснабжения на источнике – в течение 3 дней направить обращение в ТСК и (или) Поставщикам с целью выявить причины нарушения параметров теплоснабжения в сетях. При получении указанного обращения ТСК обязана в течение 7 дней провести выездную проверку с привлечением Управляющей организации (УО) (Обслуживающей организации (ОО)) на предмет обоснованности обращения потребителя. О результатах совместной с УО (ОО) проверки параметров теплоснабжения ТСК обязана в течение 3 дней известить ЕТО в письменной форме, и принять меры к немедленному устранению причин ухудшения параметров теплоснабжения и восстановлению параметров до требуемых величин.

Поставщик обязан в течение 3 дней предоставить в адрес ЕТО отчет о ежесуточных параметрах теплоносителя, снятый с приборов учета, в случае отсутствия приборов учета на источнике предоставить в адрес ЕТО копию оперативного журнала или выписку из ведомости, с целью выявления нарушения режима работы источника, что могло повлечь за собой жалобу потребителя. В случае нарушения режима работы источника Поставщик обязан в сроки, согласованные с ЕТО, устранить нарушения.

По факту восстановления параметров теплоснабжения ТСК обязана в течение 3 дней известить ЕТО в письменной форме о дате и времени восстановления параметров.

При возникновении аварийной ситуации, приводящей к ограничению либо прекращению теплоснабжения потребителей Поставщики и ТСК действуют в соответствии с п.7.4 настоящего Соглашения. В случае если аварийная ситуация произошла во внерабочее время Поставщики и ТСК обязаны в первый рабочий день, в течение одного часа письменно предоставить в адрес ЕТО сведения за прошедший период об аварийных ситуациях, влияющих на качество услуг теплоснабжения и на расчеты с потребителями.

Ежемесячно, до 25 числа, Поставщики и ТСК обязаны письменно предоставлять в адрес ЕТО сведения по всем отключениям теплоснабжения в текущем месяце, продолжительность которых составляла более 4 часов. Сведения необходимо предоставлять с указанием адресов домов (нежилых зданий), причин, даты и времени отключений и подключений.

ЕТО обязан ответить на запрос ТСК в течение 3 дней со времени получения запроса о возможных технических причинах отклонения параметров надежности теплоснабжения либо их отсутствии на источнике теплоты

10.5. Способы письменного извещения Сторонами допускаются как в форме заказной корреспонденции, так и средствами факсимильной связи.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. Ответственность сторон определяется в соответствии с действующими договорами, перечисленными в п.п.3.3- 3.4.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до заключения нового Соглашения.

12.2. Порядок заключения нового соглашения определяется в соответствии с п.118 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 №808)».

12.3. Все споры и/или разногласия, связанные с настоящим Соглашением, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами, а в случае, если результат переговоров не будет достигнут, то в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в российской Федерации»).

12.4. Все изменения и дополнения к настоящему Соглашению считаются действительными, если они письменно оформлены и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

12.5. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.6. Соглашение составлено в пяти экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Единая Теплоснабжающая организация (ЕТО)

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Юр. адрес: 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

Реквизиты: ИНН 7841312071/ КПП 780501001

ОГРН 1057810153400

АО «АБ РОССИЯ» г. Санкт-Петербург Р/с 407 02 810 309 000 000 005, БИК 044 030 861

К/с 301 01 810 800 000 000 861

Филиал «Карельский»

185035, РК, г. Петрозаводск ул. Кирова, 43

ИНН 7841312071 / КПП 100102001

ОКАТО 86 401 000 000

Главный инженер

филиала «Карельский» ПАО «ТЭК-1»



Картешкин Р.Ю.

Теплосетевая компания (ТСК), Поставщик:

Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» (АО «ПКС-Тепловые сети»)

Юр. адрес: 185035, Российская Федерация, Республика Карелия, г. Петрозаводск, пр. Ленина, д.11В.

Почтовый адрес 185035, Российская Федерация, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Свердлова, д. 18.

ИНН: 1001291153

КПП: 100101001

Банк: Ф-л Банка ГПБ (АО) «Северо-Западный» Р/счёт: 40702810800000002430

Корр./счёт 30101810 2 00000000 827 БИК: 044030800



Главный управляющий директор-

руководитель обособленного структурного подразделения

АО «РКС-Менеджмент»

Сафронов А. В.

ПОСТАВЩИКИ:

ООО «КАРТЭК»

Юр. адрес: 185034, г. Петрозаводск, ул. Онежской Флотилии, 3-д Авангард проходная, оф. 4

Почтовый адрес: 185034, г. Петрозаводск, ул. Онежской Флотилии, д. 26, оф. 14

ИНН: 1001197986

КПП: 100101001

Банк: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Северо-Западный»

Р/счёт: 40702810200000005710

Корр./счёт: 30101810200000000827 БИК: 044030827

Директор

подпись

Анохов А.А.



АО «СЛАВМО»

Юр. адрес: 185033, г. Петрозаводск, ул. Антонова, д. 1

Почтовый адрес: 185033, г. Петрозаводск, ул. Антонова, д. 1

ИНН: 1001004472

КПП: 100101001

Банк: _____

Р/счёт: _____

Корр./счёт: _____

Генеральный директор

подпись

Масляков С.Н.

