**КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**

Красноярский край,

Богучанский район, с. Богучаны «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Муниципальное образование Богучанский район Красноярского края**, именуемое в дальнейшем **«Концедент»**, от имени которого выступает Управление муниципальной собственностью Богучанского района, в лице начальника Кулаковой Надежды Владимировны, действующего на основании Положения об Управлении муниципальной собственностью, утвержденного постановлением администрации Богучанского района от 09.06.2006 г. № 215-п, распоряжения администрации Богучанского района от 14.01.2020 г. № 04-лс, с одной стороны, и

**Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (АО «КрасЭКо»)**, именуемое в дальнейшем **«Концессионер»**, в лице заместителя генерального директора – директора по развитию Баранчука Александра Сергеевича, действующего на основании доверенности 24АА 3816888 от 22.11.2019 г., зарегистрированной в реестре за № 24/172-н/24-2019-16-85, удостоверенной Богословской И.Ю. нотариусом Красноярского нотариального округа, с другой стороны, и

**субъект Российской Федерации - Красноярский край**, именуемый в дальнейшем **«Третья сторона концессионного соглашения»**,в лице первого заместителя Губернатора Красноярского края – председателя Правительства Красноярского края Лапшина Юрия Анатольевича, действующего на основании Устава Красноярского края и Распоряжения Губернатора Красноярского края № 410-рг от 06.08.2018 г., с третьей стороны,

именуемые также при совместном упоминании **«Стороны»,** в соответствии с решением Концедента о заключении настоящего Соглашения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ заключили настоящее Соглашение о нижеследующем.

**1. Предмет Соглашения**

* 1. Концессионер обязуется за свой счет реконструировать (модернизировать) имущество (Приложение № 2 к настоящему Соглашению), состав и описание которого приведены в [разделе 2](#Par165) настоящего Соглашения (далее - объект Соглашения), право собственности на которое принадлежит Концеденту, и осуществлять производство и передачу тепловой энергии и теплоносителя, с использованием объекта Соглашения, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный настоящим Соглашением, права владения и пользования объектом Соглашения и иным имуществом для осуществления указанной деятельности.
  2. Целями реконструкции (модернизации) и использования (эксплуатации) объекта Соглашения и иного имущества является создание условий осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, которая направлена на организацию качественного теплоснабжения Богучанского района Красноярского края в следующих населенных пунктах: п. Такучет, п. Октябрьский, п. Кежек, п. Говорково, п. Невонка, п. Пинчуга, с. Богучаны, п. Новохайский, п. Осиновый Мыс, п. Чунояр, п. Таежный.

**2. Объект Соглашения**

2.1. Объектом Соглашения является сооружение коммунального хозяйства, а именно объекты теплоснабжения, предназначенные для осуществления деятельности, указанной в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, подлежащие реконструкции (модернизации), состав и описание которых представлено в Приложении № 1 к настоящему Соглашению.

2.2. Объект Соглашения, подлежащий реконструкции, принадлежит Концеденту на праве собственности, копии выписок из ЕГРН составляют Приложение № 3 к настоящему Соглашению.

**3. Порядок передачи Концедентом Концессионеру объекта Соглашения и иного имущества**

3.1. Концедент обязуется передать Концессионеру, а Концессионер обязуется принять объект Соглашения, а также права владения и пользования указанным объектом в срок, установленный [пунктом](#Par1057) 9.4. настоящего Соглашения.

3.2. Передача Концедентом Концессионеру объекта Соглашения, осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому Сторонами, а именно Концедентом и Концессионером. Обязанность Концедента по передаче объекта Соглашения считается исполненной после принятия его Концессионером и подписания указанными Сторонами акта приема-передачи.

3.3. Концедент передает Концессионеру по перечню согласно Приложению № 4 к настоящему Соглашению, документы, относящиеся к передаваемому имуществу, необходимые для исполнения настоящего Соглашения, одновременно с передачей соответствующего объекта.

3.4. Концедент обязан предоставить Концессионеру во временное владение и пользование имущество, которое образует единое целое с объектом Соглашения и предназначено для использования по общему назначению с объектом Соглашения в целях осуществления Концессионером деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения (далее - иное имущество).

Состав иного имущества и его описание, в том числе его характеристики, приведены в Приложении № 1.1 к настоящему Соглашению.

Концедент гарантирует, что он является собственником иного имущества, права владения и пользования которым передаются Концессионеру в соответствии с настоящим Соглашением.

3.5. Недвижимое имущество, входящее в состав иного имущества, которое принадлежит Концеденту на праве собственности представлено в Приложении № 3.1 к настоящему Соглашению, которое составляет копии выписок из ЕГРН.

3.6. Недвижимое имущество, входящее в состав иного имущества, которое не прошло в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости (далее - незарегистрированное недвижимое имущество) принадлежит Концеденту на праве собственности на основании выписок из реестра муниципальной казны, представлено в Приложении № 3.2 к настоящему Соглашению, которое составляет копии таких выписок.

3.7. Концессионер обязан в отношении незарегистрированного недвижимого имущества, входящего в состав иного имущества обеспечить государственную регистрацию прав собственности Концедента на указанное имущество, в том числе выполнить кадастровые работы и осуществить государственную регистрацию прав собственности Концедента на имущество, в срок, равный 1 (одному) году с даты вступления в силу настоящего Соглашения.

3.8. Сроки владения и пользования Концессионером иным имуществом, не могут превышать срок действия настоящего Соглашения, указанный в пункте 9.1. настоящего Соглашения.

Права Концессионера на владение и пользование входящими в состав иного имущества объектами недвижимого имущества подлежат государственной регистрации в порядке, предусмотренном пунктами 3.9. и 3.10. настоящего Соглашения.

3.9. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прав Концессионера на владение и пользование недвижимым имуществом, входящим в состав объекта Соглашения, в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента исполнения пункта 3.7.

3.10. Государственная регистрация прав, указанных в пункте [3.9.](#Par331) настоящего Соглашения, осуществляется за счет Концедента.

3.11. Выявленное в течение 1 (одного) года с момента подписания Сторонами акта приема-передачи объекта Соглашения Концессионером несоответствие показателей объекта Соглашения, объектов недвижимого и движимого имущества, входящих в состав объекта Соглашения, технико-экономическим показателям, установленным в решении Концедента о заключении настоящего Соглашения, является основанием для предъявления Концессионером Концеденту требования о его расторжении в судебном порядке, либо изменения условий настоящего соглашения путем исключения такого имущества.

**4. Реконструкция (модернизация) объекта Соглашения**

4.1. Концессионер обязан за свой счет реконструировать (модернизировать) объект Соглашения, состав и описание технико-экономических показателей которого установлены в Приложении № 1, в сроки, указанные в пункте 9.2. настоящего Соглашения.

4.2. Концессионер обязан достигнуть плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 6 к настоящему Соглашению.

4.3. Концессионер вправе, привлекать к выполнению работ по реконструкции объекта Соглашения третьих лиц, за действия которых он отвечает, как за свои собственные.

4.4. Концессионер, обязан за свой счет разработать и согласовать с Концедентом, проектную документацию (рабочую документацию), необходимую для реконструкции объекта Соглашения в соответствии со сроками, указанными в Приложении № 2 настоящего Соглашения.

Проектная документация должна соответствовать требованиям, предъявляемым к объекту Соглашения в соответствии с решением Концедента о заключении настоящего Соглашения.

4.5. Концедент обязуется обеспечить Концессионеру необходимые условия для выполнения работ по реконструкции (модернизации) объекта Соглашения, в том числе принять необходимые меры по обеспечению свободного доступа Концессионера и уполномоченных им лиц к объекту Соглашения.

4.6. Концессионер обязуется осуществлять необходимые действия по подготовке территории, необходимой для осуществления деятельности, установленной Соглашением.

4.7. Концедент обязуется оказывать содействие, а Концессионер обязуется за счет собственных средств обеспечивать выполнение работ по подготовке территории и земельных участков, необходимых для реконструкции объектов, в следующем объеме:

-      обеспечение вырубки зеленых насаждений;

-      обеспечение сноса временных построек;

-      обеспечение вывоза движимого имущества третьих лиц за границы земельных участков;

-      обеспечение сноса самовольных построек;

-      обеспечение уборки мусора, возникшего до даты передачи земельных участков Концессионеру.

4.8. Концедент обязуется оказывать Концессионеру содействие при выполнении работ по реконструкции (модернизации) объекта Соглашения в пределах своих полномочий, в соответствии с действующим законодательством.

4.9. При обнаружении Концессионером несоответствия проектной документации (рабочей документации) условиям, установленным настоящим Соглашением, требованиям технических регламентов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации Концессионер обязуется немедленно предупредить об этом Концедента и на основании решения Концедента до момента внесения необходимых изменений в проектную документацию приостановить работу по реконструкции (модернизации) объекта Соглашения.

4.10. При обнаружении Концессионером независящих от Сторон обстоятельств, делающих невозможным реконструкцию (модернизацию) и ввод в эксплуатацию объекта Соглашения в сроки, установленные настоящим Соглашением, и использование (эксплуатацию) объекта Соглашения, Концессионер обязуется немедленно уведомить Концедента об указанных обстоятельствах в целях согласования дальнейших действий по исполнению настоящего Соглашения.

4.11. Концессионер обязан обеспечить ввод в эксплуатацию объекта Соглашения с установленными технико-экономическими показателями, указанными в Приложении № 6, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, в срок, указанный в пункте 9.2. настоящего Соглашения.

4.12. Концессионер обязан приступить к использованию (эксплуатации) объекта Соглашения, в срок, указанный в пункте 9.6. настоящего Соглашения.

4.13. Предельный размер расходов на реконструкцию объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Соглашения Концессионером, определенбез учета расходов, источником финансирования которых является плата за подключение (технологическое присоединение) и равен: **35 871 622 (тридцать пять миллионов восемьсот семьдесят одна тысяча шестьсот двадцать два) рубля 00 копеек без НДС.**

Задание и основные мероприятия, предусмотренные [статьей 22](consultantplus://offline/ref=532978037B75F169988953F5C691F3B98250BD42F75A1AFF65B1B1ECC2F124445E36105C75010151FBbCF) Федерального закона № 115-ФЗ от 21.07.2005 г. «О концессионных соглашениях», с описанием основных характеристик таких мероприятий приведены в Приложениях: № 5, № 5.1, № 5.2, № 5.3, № 5.4, № 5.5, № 5.6, № 5.7, № 5.8, № 5.9, № 5.10, № 5.11, № 5.12, № 5.13, № 5.14, № 5.15, № 5.16, № 5.17, № 5.18, № 5.19, № 5.20, № 5.21, № 5.22, № 5.23, № 5.24, № 5.25, № 5.26 к настоящему Соглашению.

4.14. Объем инвестиций, привлекаемых Концессионером в целях реконструкции объекта Соглашения, определен в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.

При изменении инвестиционной программы объем инвестиций, которые Концессионер обязуется привлечь для финансирования инвестиционной программы, изменению не подлежит.

4.15. Завершение Концессионером работ по реконструкции (модернизации) объекта Соглашения оформляется подписываемым Сторонами, за исключением Третьей стороны концессионного соглашения, документом об исполнении Концессионером своих обязательств по реконструкции объекта Соглашения.

4.16. Концедент имеет право участвовать в финансировании мероприятий по созданию, реконструкции, переустройству на основе внедрения новых технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации и замене морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным оборудованием, изменению технологического или функционального назначения объекта Соглашения и (или) иного имущества и иных мероприятий, не указанных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, в том числе по проведению капитального ремонта имущества, входящего в состав объекта Соглашения и (или) иного имущества, за счет средств соответствующего бюджета, фонда. Все отделимые и неотделимые улучшения в случае, указанном в настоящем пункте, являются собственностью Концедента.

**5. Порядок предоставления Концессионеру земельных участков**

5.1. Концедент обязуется заключить с Концессионером договор о предоставлении земельных участков на праве аренды, на которых располагается объект Соглашения, который необходим для осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, в течение 60 (шестидесяти) календарных дней со дня подписания настоящего Соглашения.

5.2. Описание земельных участков, а именно кадастровые номера, местонахождение, площадь, иные сведения из государственного земельного кадастра приведено в Приложении № 7.  Расчет размера арендной платы за пользование земельными участками определен в соответствии с п. 4 ст. 39.7 Земельного Кодекса РФ, приказа Министерства экономического развития РФ от 23.04.2013 г. № 217, с учетом основных принципов определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 г. № 582: размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов систем электро-, газоснабжения, объектов систем теплоснабжения, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности, а именно - ставка арендной платы в размере 0,7% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка в отношении земельных участков предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод.

Расчет годовой суммы арендной платы производится по формуле:

А = Кс x К1,

где:

А - арендная плата за земельный участок (рублей);

Кс - кадастровая стоимость земельного участка (рублей);

К1 - коэффициент, учитывающий ставку арендной платы.

К1= 0,007.

5.3. Договоры аренды, земельных участков заключаются на срок действия настоящего Соглашения и подлежат государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Государственная регистрация договора осуществляется за счет Концедента.

5.4. Концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды земельного участка третьим лицам и сдавать земельный участок в субаренду, если иное не предусмотрено договором аренды земельного участка.

5.5. Прекращение настоящего Соглашения является основанием для прекращения договора аренды земельного участка.

5.6. Концессионер вправе с согласия Концедента, возводить на земельном участке, находящемся в собственности Концедента, объекты недвижимого имущества, не входящие в состав объекта Соглашения и иного имущества, предназначенные для использования при осуществлении Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.

**6. Владение, пользование и распоряжение объектами имущества, предоставляемыми Концессионеру**

6.1. Концессионер обязан использовать (эксплуатировать) объект Соглашения и иное имущество, в установленном настоящим Соглашением порядке в целях осуществления деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения.

6.2. Концессионер обязан поддерживать объект Соглашения и иное имущество в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на содержание.

6.3. При исполнении настоящего Соглашения Концессионер не вправе передавать права владения и пользования объектами настоящего Соглашения, в том числе осуществлять передачу таких объектов в субаренду.

6.4. Передача Концессионером в залог или отчуждение объекта Соглашения не допускается.

6.5. Продукция и доходы, полученные Концессионером в результате осуществления деятельности по настоящему Соглашению, являются собственностью Концессионера.

6.6. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером с согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, и не относится к объекту Соглашения, и не входит в состав иного передаваемого Концедентом Концессионеру по настоящему Соглашению имущества, является собственностью Концессионера.

6.7. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером без согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, и не относится к объекту Соглашения, и не входит в состав иного передаваемого Концедентом Концессионеру по настоящему Соглашению имущества, является собственностью Концедента, и стоимость такого имущества возмещению не подлежит.

6.8. Движимое имущество, которое создано и (или) приобретено Концессионером при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, и не входит в состав иного передаваемого Концедентом Концессионеру по настоящему Соглашению имущества, является собственностью Концессионера.

Произведенные Концессионером улучшения объекта, неотделимые без вреда для объекта, являются собственностью Концедента.

6.9. Концессионер обязан учитывать объект Соглашения и иное имущество на своем балансе отдельно от своего имущества.

6.10. Концессионер обязан осуществлять начисление амортизации.

6.11. Риск случайной гибели или случайного повреждения объекта Соглашения и иного имущества несет Концессионер в период с момента передачи Концедентом Концессионеру по акту приема-передачи и до момента окончания срока действия настоящего Соглашения.

**7. Порядок передачи Концессионером Концеденту объектов имущества**

7.1. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять объект Соглашения (объекты, входящие в состав объекта Соглашения) и объекты, входящие в состав иного имущества в срок, указанный в пункте 9.5. настоящего Соглашения. Передаваемый Концессионером объект Соглашения должен находиться в состоянии, указанном в Приложении № 1 к настоящему Соглашению, быть пригодным для осуществления деятельности, указанной в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, и не должен быть обременен правами третьих лиц.

7.2. Передача Концессионером Концеденту объекта Соглашения и иного имущества, осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому с обеих сторон, без участия Третьей стороны концессионного соглашения.

7.3. Концессионер передает Концеденту документы, относящиеся к передаваемому объекту, в том числе проектную документацию (рабочую документацию) на объект Соглашения, одновременно с передачей объекта Соглашения Концеденту.

7.4. Обязанность Концессионера по передаче объекта Соглашения и иного имущества, считается исполненной с момента подписания Сторонами акта приема-передачи (пункт 7.2. настоящего соглашения).

При уклонении Концедента от подписания акта приема-передачи, обязанность Концессионера по передаче объекта Соглашения и иного имущества, считается исполненной в момент истечения срока, в течение которого Концедент должен был подписать акта приема-передачи.

7.5. Прекращение прав Концессионера на владение и пользование объектом Соглашения, подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Государственная регистрация прекращения указанных прав Концессионера осуществляется за счет Концедента. Стороны, за исключением Третьей стороны концессионного соглашения, обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня прекращения настоящего Соглашения.

**8. Порядок осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной Соглашением**

8.1. В соответствии с настоящим Соглашением Концессионер обязан на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением, осуществлять деятельность, указанную в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, и не прекращать (не приостанавливать) эту деятельность без согласия Концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

8.2. Концессионер обязан осуществлять деятельность по использованию (эксплуатации) объекта Соглашения и иного имущества в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

8.3. Концессионер обязан осуществлять деятельность, указанную в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, с момента подписания акта приема-передачи объекта Соглашения до окончания срока действия настоящего Соглашения.

8.4. Концессионер имеет право исполнять настоящее Соглашение, включая осуществление деятельности, указанной в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, своими силами и (или) с привлечением других лиц. При этом Концессионер несет ответственность за действия других лиц как за свои собственные.

8.5. Концессионер обязан предоставлять потребителям установленные федеральными законами, законами субъекта Российской Федерации, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льготы, в том числе льготы по оплате товаров, работ и услуг.

8.6. Концессионер обязан при осуществлении деятельности, указанной в [разделе 1](#Par133) настоящего Соглашения, осуществлять бесперебойную подачу и распределение тепловой энергии потребителям, по регулируемым ценам (тарифам) и в соответствии с установленными надбавками к ценам (тарифам).

8.7. Регулирование тарифов на производимые и реализуемые Концессионером ресурсы (тепловая энергия, теплоноситель, горячая вода) осуществляется в соответствии с методом индексации установленных тарифов. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера (долгосрочные параметры регулирования тарифов, определенные в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения) на производимые и реализуемые Концессионером ресурсы (тепловая энергия, теплоноситель, горячая вода) согласованные с министерством тарифной политики Красноярского края, указаны в Приложении № 10 к настоящему Соглашению.

8.8. Концессионер имеет право уступать с согласия Концедента третьим лицам, за исключением иностранных физических и юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица, свои права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, путем уступки требования или перевода долга в соответствии с настоящим Соглашением.

8.9. Концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением. В качестве обеспечения, Концессионером предоставляется безотзывная и непередаваемая банковская гарантия. Банковская гарантия должна быть выдана банком, включенным в предусмотренный статьей 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации перечень банков и соответствовать требованиям, установленным Постановлением Правительства РФ от 19.12.2013 г. № 1188 «Об утверждении требований к банковской гарантии, предоставляемой в случае, если объектом концессионного соглашения являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем».

Банковская гарантия предоставляется в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения настоящего Соглашения сроком на 3 года.

Размер банковской гарантии составляет: 10 % от предельного размера расходов Концессионера на реконструкцию объекта Соглашения.

**9. Сроки, предусмотренные настоящим Соглашением**

9.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует по 31 декабря 2037 года.

9.2. Срок реконструкции (модернизации) объекта Соглашения – не позднее 31 декабря 2037 года.

9.3. Срок использования (эксплуатации) Концессионером объектов Соглашения и иного имущества – с момента передачи такого объекта Соглашения и иного имущества Концедентом Концессионеру по акту приема-передачи до момента окончания срока действия настоящего Соглашения.

9.4. Срок передачи Концедентом Концессионеру объекта Соглашения и иного имущества – не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня подписания настоящего Соглашения.

9.5. Срок передачи Концессионером Концеденту объектов Соглашения и иного имущества – в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента окончания срока настоящего Соглашения.

9.6. Срок осуществления Концессионером деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения, - с момента передачи объекта Соглашения Концедентом Концессионеру по акту приема-передачи до окончания срока действия настоящего Соглашения.

**10. Порядок осуществления Концедентом контроля за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения**

10.1. Права и обязанности Концедента осуществляются уполномоченными им органами и юридическими лицами в соответствии с законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления. Концедент уведомляет Концессионера об органах и юридических лицах, уполномоченных осуществлять от его имени права и обязанности, предусмотренные настоящим Соглашением, в разумный срок до начала осуществления указанными органами (юридическими лицами) возложенных на них полномочий, предусмотренных настоящим Соглашением.

10.2. Концедент осуществляет контроль за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения, в том числе обязательств по осуществлению деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения, обязательств по использованию (эксплуатации) объекта Соглашения и иного имущества в соответствии с целями, установленными настоящим Соглашением, а также сроков исполнения обязательств, указанных в [разделе 9](#Par1057) настоящего Соглашения.

10.3. Концессионер обязан обеспечить представителям уполномоченных Концедентом органов или юридических лиц, осуществляющим контроль за исполнением Концессионером условий настоящего Соглашения, беспрепятственный доступ на объект Соглашения и объекты, входящие в иное, а также к документации, относящейся к осуществлению деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения.

10.4. Концедент имеет право запрашивать у Концессионера, а Концессионер обязан предоставить информацию об исполнении Концессионером обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

Предоставление указанной информации Концессионером Концеденту осуществляется в рамках единой системы отчетности, определяемой федеральными органами исполнительной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов).

10.5. Концедент и его представители не вправе вмешиваться в осуществление хозяйственной деятельности Концессионера.

10.6. Представители уполномоченных Концедентом органов или юридических лиц не вправе разглашать сведения, отнесенные настоящим Соглашением к сведениям конфиденциального характера или являющиеся коммерческой тайной.

10.7. При обнаружении Концедентом в ходе осуществления контроля за деятельностью Концессионера нарушений, которые могут существенно повлиять на соблюдение Концессионером условий настоящего Соглашения, Концедент обязан сообщить об этом Концессионеру в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты обнаружения указанных нарушений.

10.8. Результаты осуществления контроля за соблюдением Концессионером условий настоящего Соглашения оформляются актом о результатах контроля. Акт о результатах контроля подлежит размещению Концедентом в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня составления указанного акта на официальном сайте Концедента в сети Интернет, в случае отсутствия у Концедента официального сайта в сети Интернет - на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого расположено такое муниципальное образование, в сети Интернет. Доступ к указанному акту обеспечивается в течение срока действия настоящего Соглашения и после дня окончания его срока действия в течение 3 (трех) лет.

Акт о результатах контроля не размещается в сети Интернет в случае, если сведения об объекте настоящего Соглашения составляют государственную тайну или указанный объект имеет стратегическое значение для обеспечения обороноспособности и безопасности государства.

10.9. Стороны, за исключением Третьей стороны концессионного соглашения, обязаны своевременно предоставлять друг другу информацию, необходимую для исполнения обязанностей по настоящему Соглашению, и незамедлительно уведомлять друг друга о наступлении существенных событий, способных повлиять на надлежащее исполнение указанных обязанностей.

**11. Ответственность Сторон**

11.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

11.2. По окончании срока, предусмотренного пунктом 9.2. настоящего Соглашения, Концессионер несет ответственность перед Концедентом за допущенное при реконструкции объекта Соглашения нарушение требований, установленных настоящим Соглашением, требований технических регламентов, проектной документации, иных обязательных требований к качеству объекта Соглашения.

11.3. В случае нарушения требований, указанных в настоящем Соглашении, Концедент обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты обнаружения нарушения направить Концессионеру в письменной форме требование безвозмездно устранить обнаруженное нарушение с указанием пункта настоящего Соглашения и (или) документа, требования которых нарушены. При этом срок для устранения нарушения составляет 60 (шестьдесят) рабочих дней.

11.4. Концедент вправе потребовать от Концессионера возмещения причиненных Концеденту убытков, вызванных нарушением условий настоящего Соглашения, если эти нарушения не были устранены Концессионером в срок, определенный пунктом 11.3. настоящего соглашения.

11.5. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество работ по реконструкции объекта Соглашения в течение 1 (одного) года со дня передачи объекта Соглашения Концеденту.

11.6. Концессионер имеет право на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом обязательств по настоящему Соглашению, указанных в разделе 3 настоящего Соглашения.

11.7. Концессионер обязан уплатить Концеденту в соответствующий бюджет неустойку в виде штрафа в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером обязательств, установленных пунктом 4.1. настоящего Соглашения, в том числе в случае нарушения сроков исполнения указанных обязательств, в размере 1/300 ключевой ставки ЦБ РФ от общего объема инвестиций, предусмотренных настоящим Соглашением.

11.8. Концедент обязан уплатить Концессионеру неустойку в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом обязательств, установленных разделом 3 настоящего Соглашения, в том числе в случае нарушения сроков исполнения указанных обязательств, в размере 0,02% в день от общего объема инвестиций, предусмотренных настоящим Соглашением.

11.9. Сторона вправе не приступать к исполнению своих обязанностей по настоящему Соглашению или приостановить их исполнение с уведомлением другой Стороны в случае, когда нарушение другой Стороной своих обязанностей по настоящему Соглашению препятствует исполнению указанных обязанностей. Данный пункт не распространяет свое действие на Третью сторону концессионного соглашения.

**12. Порядок взаимодействия Сторон**

**при наступлении обстоятельств непреодолимой силы**

12.1. Сторона, за исключением Третьей стороны концессионного соглашения, нарушившая условия настоящего Соглашения в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, обязана:

а) в письменной форме уведомить другие Стороны о наступлении указанных обстоятельств не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня их наступления и представить необходимые документальные подтверждения;

б) в письменной форме уведомить другие Стороны о возобновлении исполнения своих обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением.

12.2. Стороны, за исключением Третьей стороны концессионного соглашения, обязаны предпринять все разумные меры для устранения последствий, причиненных наступлением обстоятельств непреодолимой силы, послуживших препятствием к исполнению или надлежащему исполнению обязательств по настоящему Соглашению, а также до устранения этих последствий предпринять в течение 5 (пяти) рабочих дней меры, направленные на обеспечение надлежащего осуществления Концессионером деятельности, указанной в разделе 1 настоящего Соглашения.

**13. Изменение Соглашения**

13.1. Настоящее Соглашение может быть изменено по соглашению его Сторон. Условия настоящего Соглашения, определенные на основании решения о заключении настоящего Соглашения, могут быть изменены по соглашению Сторон настоящего Соглашения на основании решения Правительства Российской Федерации (в случае если Концедентом является Российская Федерация), органа государственной власти субъекта Российской Федерации (в случае если Концедентом является субъект Российской Федерации) либо органа местного самоуправления (в случае если Концедентом является муниципальное образование), а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом № 115-ФЗ от 21.07.2005 г. «О концессионных соглашениях».

Изменение настоящего Соглашения осуществляется в письменной форме.

13.2. Изменение условий настоящего Соглашения осуществляется по согласованию с антимонопольным органом в случаях, предусмотренных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=532978037B75F169988953F5C691F3B98250BD42F75A1AFF65B1B1ECC2FFb1F) № 115-ФЗ от 21.07.2005 г. «О концессионных соглашениях». Согласие антимонопольного органа получается в порядке и на условиях, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Изменение значений долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, указанных в Приложении № 10 к настоящему Соглашению, осуществляется по предварительному согласованию с органом исполнительной власти или органом местного самоуправления, осуществляющим регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), получаемому в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации.

В случае принятия Правительством Российской Федерации решения, указанного в [части 6.3 статьи 10](consultantplus://offline/ref=D9A629398230AD536E0B94B7FC1DE307DB867EBE6A44E342D745D63765E60B9BF6AB532D46m367E) Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», по соглашению сторон концессионного соглашения срок выполнения существенных условий концессионного соглашения может быть изменен при условии, что такое изменение не ведет к невыполнению обязательств концессионера в последующие годы срока действия настоящего Соглашения.

Плановый необходимый объем валовой выручки представлен в Приложении № 9 к настоящему Соглашению.

13.3. В целях внесения изменений в условия настоящего Соглашения одна из Сторон направляет другим Сторонам соответствующее предложение с обоснованием предлагаемых изменений.

Стороны в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня получения указанного предложения рассматривают его и принимают решение о согласии или о мотивированном отказе внести изменения в условия настоящего Соглашения.

13.4. Настоящее Соглашение может быть изменено по требованию одной из Сторон по решению суда по основаниям, предусмотренным Гражданским [кодексом](consultantplus://offline/ref=532978037B75F169988953F5C691F3B98250BF44F95A1AFF65B1B1ECC2FFb1F) Российской Федерации.

**14. Прекращение Соглашения**

14.1. Настоящее Соглашение прекращается:

а) по истечении срока действия;

б) по соглашению Сторон;

в) на основании судебного решения о его досрочном расторжении.

14.2. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто досрочно на основании решения суда по требованию одной из Сторон в случае существенного нарушения другой Стороной условий настоящего Соглашения, существенного изменения обстоятельств, из которых Стороны исходили при его заключении, а также по иным основаниям, предусмотренным федеральными законами и настоящим Соглашением.

14.3. К существенным нарушениям Концессионером условий настоящего Соглашения относятся:

а) нарушение сроков реконструкции объекта Соглашения, предусмотренных пунктом 9.2. настоящего Соглашения;

б) использование (эксплуатация) объекта Соглашения в целях, не установленных настоящим Соглашением;

в) нарушение установленного настоящим Соглашением порядка использования (эксплуатации) объекта Соглашения;

г) прекращение или приостановление Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, без согласия Концедента;

д) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств по предоставлению потребителям тепловой энергии, в том числе несоответствие их качества требованиям, установленным законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

14.4. К существенным нарушениям Концедентом условий настоящего Соглашения относятся:

а) невыполнение в установленный срок обязанности по передаче Концессионеру объекта Соглашения;

б) передача Концессионеру объекта Соглашения по описанию, технико-экономическим показателям и назначению и в состоянии, не соответствующем установленному Приложением № 1 к настоящему Соглашению, в случае, если такое несоответствие выявлено в течение 1 (одного) года с момента подписания сторонами Соглашения акта приема-передачи и не могло быть выявлено при передаче объекта Соглашения и возникло по вине Концедента.

14.5. Порядок и срок возмещения расходов Сторон, связанных с досрочным расторжением настоящего Соглашения, а также фактически понесенных расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия настоящего Соглашения приведены в Приложении № 11 к настоящему Соглашению.

**15. Гарантии осуществления деятельности, предусмотренной Соглашением, и гарантии прав Концессионера**

15.1. В соответствии с законодательством о концессионных соглашениях органы исполнительной власти (министерство тарифной политики Красноярского края) на производимую и реализуемую Концессионером тепловую энергию устанавливают цены (тарифы) и (или) надбавки к ценам (тарифам) исходя из определенных настоящим Соглашением объемов инвестиций, предусмотренных пунктом 4.11. настоящего Соглашения, и сроков их осуществления, предусмотренных Приложением № 2 к настоящему Соглашению.

15.2. Установление, изменение, корректировка регулируемых цен (тарифов) на производимые и реализуемые Концессионером ресурсы (тепловая энергия, теплоноситель, горячая вода) осуществляются по правилам, действовавшим на момент заключения настоящего Соглашения и предусмотренным федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, правовыми актами органов местного самоуправления.

15.3. По соглашению Сторон и по согласованию в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, с органом исполнительной власти или органом местного самоуправления, осуществляющим регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), установление, изменение, корректировка регулируемых цен (тарифов) на производимые и реализуемые Концессионером ресурсы (тепловая энергия, теплоноситель) осуществляются до конца срока действия настоящего Соглашения по правилам, действующим на момент соответственно установления, изменения, корректировки цен (тарифов) и предусмотренным федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, правовыми актами органов местного самоуправления.

15.4. Если принятые федеральные законы и (или) иные нормативные правовые акты Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления приводят к ситуациям, таким как:

- увеличение совокупной налоговой нагрузки на Концессионера;

- ухудшение положения Концессионера таким образом, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении концессионного соглашения;

- установление режима запретов и ограничений в отношении Концессионера, ухудшающих его положение по сравнению с режимом, действовавшим в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления,

Концедент обязан принять меры, обеспечивающие окупаемость инвестиций Концессионера и получение им валовой выручки в объеме не менее объема, предусмотренного настоящим Соглашением.

В качестве мер, обеспечивающих окупаемость инвестиций концессионера и получение им валовой выручки, Концедент вправе увеличить размер принимаемых на себя Концедентом расходов на реконструкцию объекта Соглашения, срок концессионного соглашения с согласия Концессионера, а также предоставить Концессионеру дополнительные государственные или муниципальные гарантии.

15.5. Концедент рассматривает требование Концессионера о принятии мер, предусмотренных в п. 15.4. настоящего Соглашения в течение 30 (тридцати) календарных дней и принимает решение о принятии на себя расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, с указанием размера таких расходов и сроков реализации.

В случае невозможности принять такое решение, Концедент увеличивает срок настоящего Соглашения, предварительно получив согласие Концессионера.

Требования к качеству и потребительским свойствам объекта Соглашения изменению не подлежат.

15.6. В случае если в течение срока действия настоящего Соглашения, устанавливаются долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера, которые не соответствуют таким параметрам, предусмотренным настоящим Соглашением, условия настоящего Соглашения подлежат изменению по требованию Концессионера в соответствии с действующим законодательством.

**16. Разрешение споров**

16.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по настоящему Соглашению или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.

16.2. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по настоящему Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, с обязательным уведомлением Третьей стороны, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты ее получения.

В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой.

16.3. В случае не достижения Сторонами согласия, споры, возникшие между Сторонами, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**17. Размещение информации**

17.1. Настоящее Соглашение, подлежит размещению (опубликованию) на официальном сайте Концедента в сети Интернет [http://boguchansky-raion.ru](http://boguchansky-raion.ru/).

**18. Права и обязанности Третьей стороны концессионного соглашения**

18.1. Третья сторона концессионного соглашения несет следующие обязанности по настоящему Соглашению:

1) установление тарифов в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности Концессионера и методом регулирования тарифов, установленных настоящим Соглашением;

2) утверждение инвестиционных программ Концессионера в соответствии с установленными настоящим Соглашением техническим заданием и мероприятиями, плановыми показателями деятельности Концессионера, предельным уровнем расходов на реконструкцию объекта Соглашения;

3) возмещение недополученных доходов, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежащих возмещению за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе в случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении, в области государственного регулирования тарифов решения об изменении долгосрочных тарифов и (или) необходимой валовой выручки Концессионера, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера и предусмотренных настоящим Соглашением в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении, и (или) решения об установлении тарифов Концессионера на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера, установленных либо согласованных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении, в соответствии с Федеральным законом № 115-ФЗ от 21.07.2005 г. «О концессионных соглашениях». Согласование долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом № 115-ФЗ от 21.07.2005 г. «О концессионных соглашениях»;

4) иные обязанности, устанавливаемые нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении.

18.2. Права Третьей стороны концессионного соглашения:

1) предоставление Концессионеру государственных гарантий субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении;

2) иные права, устанавливаемые нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации, участвующего в настоящем Соглашении.

**19. Заключительные положения**

19.1. Сторона, изменившая свое местонахождение и (или) реквизиты, обязана сообщить об этом другим Сторонам в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня этого изменения.

19.2. Настоящее Соглашение составлено на русском языке в четырех подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из них один экземпляр для Концедента, второй экземпляр для Концессионера, третий экземпляр для Третьей стороны концессионного соглашения, четвертый экземпляр для органа, осуществляющего регистрацию права.

19.3. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, заключенные как при подписании настоящего Соглашения, так и после вступления в силу настоящего Соглашения, являются его неотъемлемой частью. Указанные приложения и дополнительные соглашения подписываются уполномоченными представителями Сторон.

**20. Приложения концессионного соглашения**

20.1. К настоящему Соглашению прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Сведения о составе и описании объекта Соглашения»;

Приложение № 1.1 «Сведения о составе и описании иных объектов имущества Соглашения**»;**

Приложение № 2 «Требования к реконструкции объекта концессионного соглашения, затраты на реализацию мероприятий»;

Приложение № 3 «Копии документов, удостоверяющих право собственности Концедента на объект Соглашения, права владения и пользования которым передаются Концессионеру»;

Приложение № 3.1 «Копии документов, удостоверяющих право собственности Концедента на объекты, входящие в состав иного имущества, на основании выписок из ЕРГН, права владения и пользования которым передаются Концессионеру»;

Приложение № 3.2 «Копии документов, удостоверяющих нахождение в реестре муниципальной казны принадлежащего Концеденту недвижимого имущества, входящее в состав иного имущества, которое не прошло в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости»;

Приложение № 4 «Перечень документов, относящихся к передаваемому объекту Соглашения»;

Приложение № 5 «Техническое задание № 1»;

Приложение № 5.1 «Техническое задание № 2»;

Приложение № 5.2 «Техническое задание № 3»;

Приложение № 5.3 «Техническое задание № 4»;

Приложение № 5.4 «Техническое задание № 5»;

Приложение № 5.5 «Техническое задание № 6»;

Приложение № 5.6 «Техническое задание № 7»;

Приложение № 5.7 «Техническое задание № 8»;

Приложение № 5.8 «Техническое задание № 9»;

Приложение № 5.9 «Техническое задание № 10»;

Приложение № 5.10 «Техническое задание № 11»;

Приложение № 5.11 «Техническое задание № 12»;

Приложение № 5.12 «Техническое задание № 13»;

Приложение № 5.13 «Техническое задание № 14»;

Приложение № 5.14 «Техническое задание № 15»;

Приложение № 5.15 «Техническое задание № 16»;

Приложение № 5.16 «Техническое задание № 17»;

Приложение № 5.17 «Техническое задание № 18»;

Приложение № 5.18 «Техническое задание № 19»;

Приложение № 5.19 «Техническое задание № 20»;

Приложение № 5.20 «Техническое задание № 21»;

Приложение № 5.21 «Техническое задание № 22»;

Приложение № 5.22 «Техническое задание № 23»;

Приложение № 5.23 «Техническое задание № 24»;

Приложение № 5.24 «Техническое задание № 25»;

Приложение № 5.25 «Техническое задание № 26»;

Приложение № 5.26 «Техническое задание № 27»;

Приложение № 6 «Плановые значения показателей деятельности Концессионера»;

Приложение № 7 «Описание земельных участков, которые передаются Концессионеру для осуществления им деятельности»;

Приложение № 8 «Технико-экономические показатели объекта Соглашения»;

Приложение № 9 «Объем необходимой валовой выручки, получаемой концессионером в рамках рассматриваемого Соглашения»;

Приложение № 10 «Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера»;

Приложение № 11 «Порядок и срок возмещения расходов Сторон, связанных с досрочным расторжением настоящего Соглашения, а также фактически понесенных расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия настоящего Соглашения».

**21. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Концедент:** | **Концессионер:** | **Третья сторона концессионного соглашения:** |
| **Управление муниципальной собственностью Богучанского района Красноярского края** | **Акционерное Общество «Красноярская региональная энергетическая компания»** | **Субъект Российской Федерации - Красноярский край** |
| 663431, Красноярский край, с.Богучаны, ул. Октябрьская,  д. 72  Тел. 8 (39162) 22010  е-mail: ums\_bog@mail.ru | 660058, Красноярский край,  г. Красноярск, ул. Деповская,  д. 15  Тел. (391) 228-62-07, 228-62-24  факс: (391) 22862-26, 228-62-19  е-mail: [mail@kraseco24.ru](mailto:mail@kraseco24.ru) | 660009, Красноярский край,  г. Красноярск, пр. Мира, д. 110 тел. (391) 249-30-88, 211-09-54, 211-10-78, 249-35-21  e-mail: [public@krskstate.ru](mailto:public@krskstate.ru) |
| Банковские реквизиты:  УФК по Красноярскому краю (Управление муниципальной собственностью Богучанского района  л/с 04193014100)  р/с 40101810600000010001 Отделение Красноярск  г. Красноярск  БИК 040407001  ИНН 2407008705  КПП 240701001  ОКТМО 04609000  ОКПО 44589407  ОГРН 1022400595436 | Банковские реквизиты:  р/с 40702810031020004553 в Красноярском отделении № 8646 ПАО Сбербанк России  г. Красноярск,  к/с 30101810800000000627,  БИК 040407627  ИНН 2460087269  КПП 246001001  ОГРН 1152468001773 |  |
| Начальник управления муниципальной  собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №1 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Состав, описание, в том числе технико-экономические показатели объекта Соглашения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Местонахождение | Технические характеристики | Вид, номер и дата государственной регистрации права | Площадь, кв.м. | Кадастровый номер | Балансовая стоимость, руб. | Год ввода в эксплуатацию |
| 1 | Котельная №6 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул.Ленина, 140 "а", здание 3 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/010/2008-495 от 03.10.2008 (Собственность) | 320,9 | 24:07:1201003:2627 | 2 972 559,24 | 1975 |
| 2 | Котельная №7 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н,  с. Богучаны, ул. Киселева, 12 А, 1 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/004/2007-209 от 03.08.2007 (Собственность) | 421,4 | 24:07:1201003:2620 | 3 940 311,06 | 1987 |
| 3 | Котельная №8 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район,  с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111 А, 1 | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/004/2007-423 от 15.01.2008 (Собственность) | 182,2 | 24:07:1201002:3002 | 1 180 746,00 | 1979 |
| 4 | Котельная №9 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н,  с. Богучаны, пер. Больничный, д. 1А | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  (ОКС) Материал стен: кирпичные, из прочих материалов | № 24-24-06/009/2007-384 от 13.08.2007 (Собственность) | 214,3 | 24:07:1201004:1318 | 1 187 571,42 | 1980 |
| 5 | Котельная №10 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район,  с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30 А | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/001/2009-106 от 06.02.2009 (Собственность) | 373,0 | 24:07:1201002:2929 | 1 648 795,39 | 1985 |
| 6 | Котельная №11 Богучаны | Красноярский край,  р-н. Богучанский,  с. Богучаны, ул. Набережная, д. 6 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/009/2007-386 от 13.08.2007 (Собственность) | 648,9 | 24:07:1201006:1123 | 4 752 936,47 | 1980 |
| 7 | Котельная №12 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул.Космонавтов, 4 к | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/010/2008-453 от 08.09.2008 (Собственность) | 365,2 | 24:07:1201004:2224 | 2 472 237,32 | 1978 |
| 8 | Котельная №13 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н,  с. Богучаны, А.Толстых пер., 2 | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/009/2007-385 от 13.08.2007 (Собственность) | 343,1 | 24:07:1201002:3000 | 2 985 989,58 | 1995 |
| 9 | Котельная №14 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н,  с. Богучаны, ул. Автопарковая, 4 А,  зд. 3, пом.2 | (ОКС) Тип:Нежилое помещение, Помещение | № 24-24-06/009/2007-388 от 13.08.2007 (Собственность) | 43,6 | 24:07:1201008:793 | 365 470,56 | 1994 |
| 10 | Котельная №18 Пинчуга | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Пинчуга, ул. Набережная, д. 6Б | (ОКС) Тип: Здание (Нежилое здание, Котельная)  Этажность: 1  Подземная этажность: 1  Материал стен: Бетонные | № 24-24-06/004/2007-419 от 15.01.2008 (Собственность) | 394,0 | 24:07:2101002:831 | 3 126 994,00 | 1975 |
| 11 | Котельная №19 Пинчуга | Красноярский край, Богучанский район, пос. Пинчуга, ул. Ленина, 63 "а" | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/004/2007-420 от 15.01.2008 (Собственность) | 148,6 | 24:07:2101003:960 | - | 1983 |
| 12 | Котельная №31 Невонка | Красноярский край,  р-н Богучанский,  п Невонка, ул Механизаторов, д 21 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/009/2008-309 от 07.08.2008 (Собственность) | 316,4 | 24:07:1701001:1841 | 320 876,93 | 1969 |
| 13 | Котельная №32 Невонка | Красноярский край,  р-н Богучанский,  п Невонка, ул Таежная, д 2 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Подземная этажность: подвал  Материал стен: Бетонные | № 24-24-06/009/2008-308 от 07.08.2008 (Собственность) | 478,9 | 24:07:1701001:1840 | 270 527,78 | 1987 |
| 14 | Котельная №33 Говорково | Красноярский край, Богучанский район, пос. Говорково, ул. Портовская, 19, зд. 2 | (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: из прочих материалов | № 24-24-06/004/2007-360 от 14.01.2008 (Собственность) | 261,4 | 24:07:1301001:870 | 609 600,00 | 1991 |
| 15 | Котельная №38 Кежек | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Кежек, ул. Лесная, д. 1А | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/015/2011-632 от 05.12.2011 (Собственность) | 42,3 | 24:07:1602001:52 | 1 005 079,27 | 1967 |
| 16 | Котельная №39 Новохайский | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Новохайский, ул. Школьная, д. 14 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 2  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/015/2011-350 от 14.11.2011 (Собственность) | 392,0 | 24:07:1601001:813 | 426 765,77 | 1979 |
| 17 | Котельная №40 Чунояр | Красноярский край, Богучанский р-н,  с. Чунояр, ул. Северная, д. 27Б | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/004/2007-356 от 14.01.2008 (Собственность) | 371,3 | 24:07:2501001:1473 | 1 126 162,34 | 1995 |
| 18 | Котельная №44 Чунояр | Красноярский край, Богучанский район,  с. Чунояр, ул. Набережная, 2Г, зд. 5, пом. 2 | (ОКС) Тип: Нежилое помещение, Гараж | № 24-24-06/009/2008-438 от 28.10.2008 (Собственность) | 274,8 | 24:07:2501001:2391 | 7 343 737,00 | 2010 |
| 19 | Котельная №45 Осиновый мыс | Красноярский край, р-н Богучанский,  п. Осиновый Мыс, ул Комарова, д 1В | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/001/2008-114 от 30.01.2008 (Собственность) | 123,8 | 24:07:2001001:1781 | 856 203,61 | 2001 |
| 20 | Котельная №47 Осиновый мыс | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Осиновый Мыс, ул. Советская, д. 1Б | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 2  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/001/2008-113 от 30.01.2008 (Собственность) | 382,5 | 24:07:2001001:1518 | 844 590,64 | 1964 |
| 21 | Котельная №48 Такучет | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Такучет, ул. 1 Мая, № 1а | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность: 2  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/004/2007-335 от 10.01.2008 (Собственность) | 328,2 | 24:07:2301001:488 | 1 095 327,59 | 1972 |
| 22 | Котельная №49 Такучет | Красноярский край, Богучанский р-н,  п. Такучет, ул. Студенческая, д. 13А | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС) Этажность:  Материал стен: каменные, деревянные | № 24-24-06/004/2007-354 от 14.01.2008 (Собственность) | 314,5 | 24:07:2301001:485 | 938 149,00 | 2000 |
| 23 | Котельная №50 Октябрьский | Красноярский край, Богучанский район, пос.Октябрьский, ул.Победы, 21 А, пом.1 | (ОКС) Тип: Нежилое помещение, Помещение котельной | № 24-24-06/001/2008-260 от 13.03.2008 (Собственность) | 84,8 | 24:07:1901001:3129 | 6 840 927,58 | 1973 |
| 24 | Котельная №34 Таежный | Красноярский край, Богучанский район,  п. Таежный,  ул. Чапаева,5, зд.2 | Здание (Нежилое здание, Котельная)  (ОКС)  этажность- 1,  материал стен: смешанные | № 24-24-06/006/2008-740 от 04.05.2008г. (Собственность) | 1056,5 | 24:07:2201001:4818 | 12 428 676,55 | 1975 |

**Движимое имущество в составе объекта соглашения**

**Котельная №6, с. Богучаны, ул. Ленина, 140А зд. 3:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансовая стоимость в ценах на 01.01.2007 (руб.) | Техническое состояние | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 2014 | 44 100,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двиг.11кВт/1000об/мин, левый | 1 | 2004 | 46 620,00 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Система топливоподачи** |  |  |  | удовлетворительное |  |
|  | Эл.тельфер.ГП-1,0 тн | 1 | 2003 | 12 096,00 | удовлетворительное |  |
|  | Вагонетка | 1 | 2003 | 25 200,00 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Котлоагрегаты с дутьевыми вентиляторами ВЦ 14-46, 4шт** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат КВ-ТР № 1 с топкой механической "Братск"-1,4 мВт | 1 | 2002 | 220 500,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат КВ-ТР № 2 с топкой механической "Братск"-1,4 мВт | 1 | 2002 | 220 500,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат КВ-ТР № 3 с топкой механической "Братск"-1,4 мВт | 1 | 2002 | 220 500,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат КВ-ТР № 4 с топкой механической "Братск"-1,4 мВт | 1 | 2002 | 220 500,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 290/30 с эл. двиг. 30кВт/1500об/мин. № 1 | 1 | 1993 | 31 500,00 |  |  |
|  | Насос Wilo BL 100/170-37/2 (с эл. дв. AF 200L/2D-21 E2/0812 37 кВт /2900 об/мин) № 2 | 1 | 2014 | 190 795,95 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К160/30 (с эл. дв. 30кВт/1500об/мин) № 3 | 1 | 2011 | 57 362,40 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 19-20-12А-1 КЛ-0,4кВ АРГЗ\*95 L=30м | 1 | 2001 | 11 925,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит вводной | 1 | 2003 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлами | 4 | 2003 | 15 120,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит осветительный | 1 | 2003 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный | 3 | 2003 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка ХВО (УДК) | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Сварочный трансформатор | 1 | 2003 | 15 120,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №7 с. Богучаны, ул. Киселева, 12А, зд.1 :**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба (сталь, h-30м, Ø800мм) | 1 | 1987 | 51 660,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба (сталь, h-28м, Ø650мм) | 1 | 1988 | 51 660,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 левый (эл.двиг. 5А160S6 УЗ 11 кВт/1000об.мин.) | 1 | 1998 | 59 535,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 правый (эл.двиг.5AMX180 М4 УЗ 30 кВт/1500об.мин.) | 1 | 2010 | 67 968,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 правый (эл.двиг. 5АМЧ160S4 У2 15 кВт/1500об.мин.) | 1 | 2016 |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №5 | 1 | 2009 | 25 904,00 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №6 | 1 | 2009 | 25 904,00 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №7 | 1 | 2010 | 31 388,00 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №8 | 1 | 2010 | 31 388,00 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №1 | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №5 КВм-1,86 (1,6) в составе: | 1 | 2010 | 613 600,00 | удовлетворительное |  |
| Топка ТШПМ 2,0 | 1 | 2010 | 401 200,00 | удовлетворительное |  |
| Вентилятор дутьевой ВР 280-46 №3,15 левый ( с эл.дв. АДМ112 М2 У2 7,5кВт 3000 об/мин) | 1 | 2010 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №6 КВм-1,86 (1,6) в составе: | 1 | 2010 | 613 600,00 | неудовлетворительное |  |
| Топка ТШПМ 2,0 | 1 | 2010 | 401 200,00 | неудовлетворительное |  |
| Вентилятор дутьевой ВР 280-46 №3,15 левый ( с эл.дв. АДМ112 М2 У2 7,5кВт 3000 об/мин) | 1 | 2010 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №7 КВ 1,5 ШП в составе: | 1 | 2009 | 577 983,00 | удовлетворительное |  |
| Топка механическая "Братск -1,45" | 1 | 2009 | 259 045,00 | удовлетворительное |  |
| Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5 левое (с эл. дв. АДМ 100S2 У2 4 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2009 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №8 КВ 1,5 ШП в составе: | 1 | 2009 | 577 983,00 | удовлетворительное |  |
| Топка механическая "Братск-1,45" | 1 | 2009 | 259 045,00 | удовлетворительное |  |
| Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5 левое (с эл. дв. АДМ 100S2 У2 4 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2009 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котел КВ-2,5-95 ШП № 1 | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
| Топка ТШПМ 2,5 | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 № 2,5 правый (с эл.дв. 5АИ100L2 У2 5,5 кВт 3000 рб/мин) | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос №1 Wilo BL 100/170-37/2 (с эл. дв. AF200L/2D-21-E2/0812 37кВт/2900об/мин) | 1 | 2014 | 190 795,95 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №2 к 290/30 (с эл.дв. 37 кВт/1500 об/мин) | 1 | 1998 | 31 500,00 |  | демонтирован |
|  | Насос №2 К200-150-315 (с эл. дв. 5А200 L4УЗ 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2003 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос №3 К200-150-315 (с эл. дв. 5А200 L4УЗ 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | 1998 | 61 110,00 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной №1 | 1 | 2017 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №1 с дизеля | 1 | 2017 | 6 300,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №2 | 1 | 2017 | 6 300,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №3 | 1 | 2017 | 6 300,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №1 | 1 | 2017 | 7 720,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №8 | 1 | 2010 | 7 720,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №5 | 1 | 2009 | 7 720,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №6 | 1 | 2009 | 7 720,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №7 | 1 | 2010 | 7 720,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Аппарат сварочный | 1 | 2003 | 12 883,20 |  |  |
|  | Узел учета тепловой энергии Эльф | 1 | 2015 | 399 641,00 |  |  |
|  | Вытяжная вентиляция ВО-4,0 AI-180 (1500 об/мин) | 2 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
| 9 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка водоподготовки (УДК) | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 10 | **Шлакоудаление** |  |  |  |  |  |
|  | Установка скребковая шлакозолоудаления УСШ-1,25 (привод эл.дв. АИР132М6 УЗ 7,5 кВт 955 об/мин) | 1 | 2016 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
|  | Конвеер шнековый с опорой КТТ 02-03.50.50.000В-10т/ч 5,5 кВт | 1 | 2016 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №8 с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111 «А», зд.1 :**

| № п/п | Наименование | Количество | Год ввода в эксплуатацию | Балансовая стоимость в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 2003 | 49 566,54 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двиг.30кВт/1490об/мин, правый | 1 | не уст. | 92 891,13 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №1 с эл. двиг.11кВт/1000об/мин. правый | 1 | не уст. | 47 944,26 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Эл.тельфер 0,5 т. | 1 | 2003 | 7 704,70 | удовлетворительное |  |
|  | Эл.тельфер 1 т. | 1 | 2014 | 18 900,00 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система шлакоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Транспортер шлакоудаления | 1 | 2003 | 55 440,00 | неудовлетворительное |  |
|  | **Котлоагрегаты с дутьевыми вентиляторами ВЦ 14-46, 4шт** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат «Братск» № 2 с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 1996 | 378 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат «Братск-М» № 3 (КВм-1,33) с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 2011 | 442 807,98 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат КВ-1,5 ШП № 4 с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 2003 | 362 728,80 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат КВ-1,5 ШП № 5 с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 2003 | 362 728,80 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос к 200-150-315 (с эл.дв. 45кВт/1500об/мин) | 1 | 2001 | 46 620,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос к 200-150-315 (с эл.дв. 45кВт/1500об/мин) | 1 | не уст. | 46 620,00 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 19-12 ТСН-2 КЛ-0,4кВ ААБЛЗ\*120 L=45м | 1 | 1995 | 28 346,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит силовой вводной | 1 | 2003 | 11 340,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления дымососами, насосами, котлами | 1 | 2003 | 20 160,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка ХВО (УДК) | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №9 с. Богучаны, пер. Больничный, 1А:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая (сталь, h-30м, d-800мм) | 1 | 1987 | 37 800,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 левое (с эл. двиг. 5А 160S6 УЗ 11кВт/1000об/мин) | 1 | 2015 | 18 900,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №2 правое (с эл. двиг. А180М4 У2 30кВт/1500об/мин) | 1 | 2013 | 109 649,30 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 | 1 | 2013 | 25 064,24 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Эл.тельфер ГП-1,0 тн | 1 | 2013 | 25 824,69 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 "Братск" с топкой КТ248АМП | 1 | 1996 | 371 707,81 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 № 2,5 (с электродвигателем АИР100S2У3 4,0кВт 2800об/мин) | 1 | 1998 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВм-1,33 №2 с топкой ТШПм 1,45 | 1 | 2013 | 819 200,21 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВР 280-46 №2,5 левое (с электродвигателем АИР80 В2УЗ 2,2кВт 2800об/мин) | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 "Братск" с топкой КТ248АМП | 1 | 2004 | 317 542,68 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 № 2,5 (с электродвигателем АИР100S2У3 4,0кВт 2800об/мин) | 1 | 2004 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 "Братск" с топкой КТ248АМП | 1 | 1998 | 317 542,68 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 № 2,5 (с электродвигателем АИР100S2У3 4,0кВт 2800об/мин) | 1 | 1998 |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 160/30 (с эл. двиг. АИР 180 М4 30кВт 1500об/мин) №3 | 1 | не уст. | 34 650,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 150-125-250 (с эл. Двиг 4А180S4 УЗ 18,5 кВт, 1470 об/мин) №2 | 1 | не уст. | 34 650,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 150/125/315 (с эл. двиг. АИР 180 М4 УЗ 30 кВт 1500 об/мин) №1 | 1 | не уст. | 61 110,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной | 1 | не уст. | 11 340,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №1 | 1 | не уст. | 20 160,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 9 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Сварочный трансформатор | 1 | 1996 | 15 120,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №10 с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30 «А»:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | не уст. | 226 439,64 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №1 с эл. двиг.11кВт/1000об/мин, левый | 1 | 2001 | 40 948,74 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двиг.30кВт/1500об/мин. левый | 1 | 2012 | 150 426,00 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 "Братск " с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 1994 | 598 720,75 |  | отсутствует |
|  | Котлоагрегат №2 КВм-1,8(1,5) с топкой механической ТШПм-2,0 | 1 | 2012 | 1 072 586,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 "Братск " с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 1994 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 "Братск " с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 1996 | 595 673,05 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №5 "Братск " с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 1996 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №6 КВ-1 с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 2003 | 460 892,88 | неудовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №7 КВ-1 с топкой механической КТ 248 АМП | 1 | 2003 | 460 893,37 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 правый | 5 |  |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 левый | 1 |  |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос Wilo BL 100/170-37/2 (с эл. дв. 37кВт/2900об/мин) № 1 | 1 | 2014 | 190 795,95 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 200-150-315 (с эл.дв. 45кВт/1500об/мин) № 2 | 1 | не уст. | 48 510,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит силовой (вводной) | 1 | 2003 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №1 | 1 | 2003 | 7 035,84 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления | 1 | 2003 | 7 035,84 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка водоподготовки (УДК) | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Сварочный трансформатор | 1 | не уст. | 15 120,00 | удовлетворительное |  |
|  | Компрессор | 1 | 2003 | 31 500,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №11 с. Богучаны, ул. Набережная, 6:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая №1 | 1 | 1980 | 25 200,00 | удовлетворительное |  |
|  | Труба дымовая №2 | 1 | 1980 | 25 200,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №1 ДН-11,2 (с эл.дв. 45 кВт/1500 об/мин) левый | 1 | 2014 | 100 548,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №2 ДН-10 (с эл. дв. 30 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2002 | 23 310,00 | неудовлетворительное | Перемещен с котельной №7 |
|  | Дымосос №3 ДН-10 (с эл. дв. 30 кВт/1500 об/мин) правый | 1 | 2013 | 106 483,44 | неудовлетворительное |  |
|  | Дымосос №4 ДН-10 (с эл. дв. 30 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2003 | 15 523,20 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Лебедка подачи угля №1 | 1 | 1989 | 9 450,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Лебедка подачи угля №2 | 1 | 1989 | 9 450,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Эл. таль 1 т | 1 | 1982 | 25 955,02 | удовлетворительное |  |
|  | Лебедка ручная | 1 | не уст. | 4 276,44 | неудовлетворительное | демонтирован |
| 4 | **Система шлакоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Транспортер шлакоудаления | 1 | не уст. | 10 080,00 | неудовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 "Братск" с механической «Братск» | 1 | 1994 | 505 021,86 | неудовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВм-1,33 (в полной комплектации "Барнаул") | 1 | 2013 | 1 142 348,55 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВм-1,33 с механической «Братск» | 1 | 2013 | 830 717,83 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №5 КВм-1,33 (в полной комплектации "Барнаул") | 1 | 2012 | 505 021,86 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №6 КВ-1,5ШП с механической топкой «Братск» | 1 | 2003 | 973 280,30 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №7 КВ-1,5ШП с механической топкой «Братск» | 1 | 2003 | 973 280,30 | неудовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №8 КВМ 1,8 с механической топкой «Братск» | 1 | 2016 | 403 450,74 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №9 КВМ 1,8 с механической топкой «Братск» | 1 | 2016 | 403 450,74 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 левый | 8 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос Wilo BL 100/170-37/2 (с эл.дв. 37 кВт/3000 об/мин) №3 | 1 | 2014 | 190 795,95 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 200/150/315 (с эл.дв. 55 кВт/1500 об/мин) №1 | 1 | 2003 | 59 119,20 | удовлетворительное |  |
|  | Насос сетевой К 200-150-315 (с эл.дв.45 кВт/1500) №2 | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпит. К80/50/200 (с эл.дв. 18,5 кВт/3000 об/мин) №2 | 1 | 1992 | 9 450,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный К 100-80-160 (с эл.дв.15 кВт/3000) | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной №1 | 1 | 2003 | 18 900,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления дымососами | 1 | 2003 | 18 900,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления насосами | 1 | 2003 | 4 410,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления подпиточными насосами | 1 | 2003 | 4 410,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 9 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Компрессор воздушный | 1 | не уст. | 15 120,00 | удовлетворительное |  |
|  | Сварочный аппарат | 1 | не уст. | 15 120,00 | удовлетворительное |  |
|  | Емкость 50 м3 | 1 | не уст. |  | неудовлетворительное |  |

**Котельная №12, с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 К:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 2008 | 828203 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 левого вр. (с эл. дв. 15 кВт/1500 об/мин) № 1 | 1 | 2003 | 180 717,90 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 правого вр. (с эл. дв. 11 кВт/1000 об/мин) № 3 | 1 | 2008 | 203766 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 правого вр. (с эл. дв. 11 кВт/1000 об/мин) № 2 | 1 | 2007 | 203766 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Таль электрическая 1 т. | 1 | 2003 | 4117,24 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Циклон 4ЦН-11-630 | 1 | 2008 | 584415 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 | 1 | 2014 | 25064,24 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Котлоагрегаты с дутьевыми вентиляторами ВЦ 14-46, 5шт** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВм-2,5 с топкой механической ТШПМ-2,0 | 1 | 2014 | 2 788 383,14 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,5 ШП с топкой "Братск" | 1 | 2008 | 1016426 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВ-1,5 ШП с топкой "Братск" | 1 | 2008 | 1016426 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №5 КВ-1 с топкой механической ТШПМ-1,45 | 1 | 2001 |  | удовлетворительное |  |
|  | Топка механическая ТШПМ-1,45 | 1 | 2001 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №6 КВ-1 с топкой механической ТШПМ-1,45 | 1 | 2001 |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос Wilo BL100/170-37/2 (c эл. дв. AF200L/2D-21-E2/0812 37 кВт /2900 об/мин) | 1 | 2014 | 190795,95 | удовлетворительное |  |
|  | Насос 290/30 (с эл. дв. 37 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2003 | 60766,02 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной | 1 | 2003 | 3780 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №1 | 1 | 2003 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №2 | 1 | 2003 |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный №3, № 4 | 2 | 2003 |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления сетевыми насосами | 2 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №1 | 1 | 2014 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №3 | 1 | 2008 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом №4 | 1 | 2008 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом№5 | 1 | 2001 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлом№6 | 1 | 2001 | 2520 | удовлетворительное |  |
|  | Щит осветительный | 1 | 2003 | 2520 | удовлетворительное |  |
| 9 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка ХВО (УДК) | 1 | 2012 | 247297 | удовлетворительное |  |
| 10 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Компрессор | 1 | 2013 | 25 640,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №13 с. Богучаны, А.Толстых пер., 2:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в экспл.. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба №1 | 1 | 1995 | 41 999,58 | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №2 | 1 | 1995 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №3 | 1 | 1996 | 41 999,58 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №1 ДН-10 (с эл. дв. 11 кВт/1000 об/мин) левый | 1 | 2005 | 87 216,67 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №2 ДН-10 (с эл. дв. 11 кВт/1000 об/мин) правый | 1 | 2008 | 209 336,20 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №3 ДН-8 (с эл. дв. 15 кВт/1500 об/мин) правый | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №4 ДН-8 (с эл. дв. 15 кВт/1500 об/мин) левый | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Циклон 4 ЦН-11-600 х 4УП | 1 | 2008 | 596 164,10 | удовлетворительное |  |
|  | Циклон 4 ЦН-11-600 х 4УП | 1 | 2005 | 214 626,36 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Вагонетка | 1 | 1996 | 12 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Эл. таль передвижная 1,0 т | 1 | 2005 | 46 278,14 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВм-1,86 (1,5) с топкой механической ТШПм-2 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВм-1,86 (1,5) с топкой механической ТШПм-2 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,5 ШП с топкой «Братск» в составе | 1 | 2008 | 1 556 194,49 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВ-1,5ШП с топкой «Братск» в составе | 1 | 2008 | 1 556 194,49 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №5 КВ-1,5ШП с топкой механической ТШПм | 1 | 2005 | 1 321 500,35 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №6 КВ-1,5ШП с топкой механической ТШПм | 1 | 2005 | 1 321 500,35 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 | 5 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 | 1 | не уст. |  | неудовлетворительное |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 200/150/315 (с эл.дв. 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2005 | 73 485,09 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 200/150/315 (с эл.дв. 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | не уст. | 71 494,29 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной | 1 | 1996 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный | 2 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит освещения | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления котлами (согласно котлов) | 6 | не уст. | 2 520,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №14 с. Богучаны, ул. Автопарковая, 4 А, зд.3, пом.2:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в экспл. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба | 1 | 1994 | 18 900,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 | 1 | 2009 |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВТС-0,3 | 1 | 2001 | 25 200,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВТС-0,3 | 1 | 1994 | 25 200,00 | неудовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос №1 К 80-50-160 (с эл.дв. 7,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | 1994 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос №2 К 80-65-200 (с эл.дв. 7,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | 1994 |  |  |  |
|  | Насос К 80-50-200 | 1 | 1996 |  | неудовлетворительное |  |
| 5 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной | 1 | 1994 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №18 п. Пинчуга, ул. Набережная, 6 Б:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 1975 | 40 640,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №1 с эл. двиг.30 кВт/1500об/мин, лев. | 1 | 2009 | 123 160,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двиг.30 кВт/1500об/мин, прав. | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 котла № 4 | 1 | 1999 | 103 765,02 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 котла № 1 | 1 | 2013 | 35 409,00 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 котла № 2 | 1 | 2013 | 58 765,18 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Тележка для угля, вагонетка | 1 | не уст. | 3 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Эл.таль ГП-1,0 тн | 1 | 2008 | 27 965,57 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВм-1,8 (1,55) с топкой ТШПм-2,0 в составе: | 1 | 2013 | 807 993,42 | удовлетворительное |  |
|  | - Топка ТШПм-2,0 | 1 | 2013 | 248 660,35 | удовлетворительное |  |
|  | - Вентилятор ВЦ 14-46 правый | 1 | не уст. | 8 496,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВм-1,8 (1,55) с топкой ТШПм-2,0 | 1 | 2013 | 807 993,42 | удовлетворительное |  |
|  | - Топка ТШПм-2,0 | 1 | 2013 | 248 660,35 | удовлетворительное |  |
|  | - Вентилятор ВЦ 14-46 правый | 1 |  | 6 768,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,5ШП с топкой «Братск» в составе: | 1 | 2008 |  | удовлетворительное |  |
|  | - Топка «Братск» | 1 | 2008 | 46 974,62 | удовлетворительное |  |
|  | - Трубная часть | 1 | 2008 | 950 146,86 | удовлетворительное |  |
|  | - Вентилятор ВЦ 14-46 левый | 1 | не уст. | 6 768,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВм-1,5 ШП с топкой ТШПм-2,0 | 1 | 2010 | 719 808,00 | удовлетворительное |  |
|  | - Топка механическая ТШПм-2,0 | 1 | 2010 | 373 879,00 | удовлетворительное |  |
|  | - Вентилятор ВР-280-46 с эл. двиг. 5,5 кВт/1500 об/мин правый | 1 | 2010 | 24 191,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос подпиточный К20/30 (с эл. двиг. 7,5 кВт/3000 об/мин.) | 1 | 2000 | 27 855,36 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №1 Д 320-50 (с эл. двиг. 75 кВт/1500 об/мин) | 1 | 1999 | 146 171,52 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №2 Д 320-50 (с эл. двиг. 75 кВт/1500 об/мин) | 1 | 1999 | 146 171,52 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №3 К 100-65-200 (с эл. двиг. 30 кВт/3000 об/мин.) | 1 | 1999 | 30 240,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №4 К 100-65-200 (с эл. двиг. 30 кВт/3000 об/мин.) | 1 | 1999 | 30 240,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит управления №1 котлом | 1 | 2014 | 14 652,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления №2 котлом | 1 | 2014 | 14 652,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления №3 котлом | 1 | 2008 | 14 652,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления №4 котлом | 1 | 2010 | 14 652,00 | удовлетворительное |  |
|  | ДЭУ-200.1 | 1 | 2012 |  | удовлетворительное |  |
| 9 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Емкость | 1 | 1999 | 12 700,00 | удовлетворительное |  |
|  | Компрессор поршневой СБ4Ф/500 LB75 | 1 | 2013 | 27 965,57 | удовлетворительное |  |
|  | Установка ХВО (УДК) | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №19 п. Пинчуга, ул. Ленина, 63 А :**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 1985 |  | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель 3У-1-2 | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 №1 с эл. двиг.5,5 кВт/1500об/мин. левый | 1 | 2005 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 №2 с эл. двиг.5,5 кВт/1500об/мин. правый | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВр-1,0 | 1 | 2011 |  | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 с эл. двиг.4 кВт/3000об/мин. левый | 1 | 2005 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-ТР-0,3 | 1 | 2001 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 с эл. двиг.4 кВт/3000об/мин. | 1 | 2001 |  | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос № 1 К100-65-200 (с эл.дв. 3000 об/мин) | 1 | 1993 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос К80-50-100 (с эл.дв. 15 кВт/3000 об/мин) | 1 | 1988 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 8-18 (с эл.дв. 1,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Дизельная станция БГ-30 | 1 | 1987 |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Бак для подпитки воды | 1 | 1999 |  | удовлетворительное |  |
| 8 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №31 п. Невонка, ул. Механизаторов, 21:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба №1 (сталь h-20м, Ø500мм) | 1 | 1969 | 1 495,63 | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №2 (сталь h-20м, Ø700мм) | 1 | 1969 | 1 495,63 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №1 (с эл.дв. АИР 160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) левый | 1 | 2003 | 66 395,20 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 №1 (с эл.дв. АИР 160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) левый | 1 | 2003 | 66 395,20 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 №3 (с эл.дв. АИР 160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) правый | 1 | 2004 | 66 501,02 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Эл.тельфер 1,0 т | 1 | 2004 | 44 306,64 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-1,5ШП с топкой "Братск" | 1 | 2005 | 1 402 312,13 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 (с дв. 4А 100S2 УЗ 4 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2005 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-1,5ШП с топкой «Братск» | 1 | 2004 | 1 314 760,09 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 (с дв. 4А 100S2 УЗ 4 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2004 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВм-1,8 КБ с топкой «Братск» | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 (с дв. 4А 100S2 УЗ 4 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2004 |  | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К200-150-315 (с эл.дв. А200-4-1 УЗ 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2003 | 82 963,44 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К200-150-315 (с эл.дв. А200-4-1 УЗ 45 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2003 | 82 963,44 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит силовой вводной | 1 | 1969 | 12 900,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 |  | удовлетворительное | Перемещение с котельной №21 |
| 8 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Установка диз.эл. станции ED10ZLD-1 (200 кВт) с контейнером | 1 | 2011 | 1 442 096,00 | удовлетворительное |  |
| 9 | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 130-01-19-3 КЛ-0,4 кВ АВВГ 3\*180, L= 65 м | 1 | 2003 |  |  |  |

**Котельная №32 п. Невонка, ул. Таежная, 2:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб.) | Техническое состояние | Примечания |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба №1 | 1 | 1987 | 19 050,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №2 | 1 | 1987 | 19 050,00 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВТС-0,9 ШП | 1 | 1987 | 420 708,64 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВТС-0,9 ШП | 1 | 1987 | 369 940,03 | неудовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВТС-0,9 ШП | 1 | 1987 |  | неудовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 150-125-315 (с эл.дв. 30 кВт/1500 об/мин) №1 | 1 | 2002 | 45 150,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 150-125-315 (с эл.дв. 30 кВт/1500 об/мин) №2 | 1 | 2010 | 36 765,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 100-80-160 (с эл.дв. 15 кВт/2940 об/мин) №3 | 1 | 2000 | 21 600,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит силовой вводной | 1 | 1987 | 12 900,00 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Установка дизельной .эл. станции ДГА 100 | 1 | 1992 |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 |  | удовлетворительное |  |
| 8 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Ёмкость 25 м3 | 1 | 1987 | 10 709,91 | неудовлетворительное |  |
|  | Емкость под ГСМ 18м3 | 1 |  |  | неудовлетворительное |  |
| 10 | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 130-01-4-1 ВЛ-0,4 кВ СИП 3\*35+1\*54,7, L=130м | 1 | 2011 |  |  |  |

**Котельная №33 п. Говорково, ул. Портовская, 19, зд.2:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ1-2 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба | 1 | 1991 | 3 429,00 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-ТС-0,5 | 1 | 1994 | 71 354,62 | удовлетворительное |  |
| Трубная часть котла | 1 | 1994 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-ТС-0,5 | 1 | 1995 |  | неудовлетворительное |  |
|  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВр-0,6 | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос КМ 100/80/160 (с эл. дв. 15кВт) | 1 | 2000 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 65/50/160 (с эл.дв. 4А 100/443 15 кВт) | 1 | 1995 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос КМ 100/80/160 (с эл. дв. 15кВт/3000 об/мин) | 1 | 2000 | 21 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный К 100-65-200 (с эл.дв. 5,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | не уст. | 21 600,00 |  |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 9-03-7-1 КЛ-0,4 кВ АПВГ 3\*95+1\*35, L= 170м | 1 |  |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Дизель-генератор ЭД60-400 | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |
|  | Ёмкость 8м3 | 1 | 1991 | 8 001,00 | удовлетворительное |  |
|  | Сварочный аппарат | 1 | 1995 | 9 675,00 | удовлетворительное |  |

**Котельная №38 п. Кежек, ул. Лесная, 1А:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба (сталь h-26м, Ø800мм) | 1 |  |  | неудовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-ТР-03 (КВТС-0,3) | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-ТР-03 (КВТС-0,3) | 1 | 2000 |  | неудовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос №1 К100-80-160 (с эл. двиг. АИР112М2У1 7,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2018 | 12 249,72 | удовлетворительное |  |
|  | Насос №1 К 90/20 (с эл. двиг. 4А 112 М2У3) | 1 | 1988 |  | неудовлетворительное | демонтирован |
|  | Насос №2 К 90/20 (с эл. двиг. 4А 112 М 2 УЗ 7,5 кВт/3000 об/мин) | 1 | 1987 | 26 204,22 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Дизель-генератор ЭД 30-Т400 РПНЗ в блок контейнере | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №39 п. Новохайский, ул. Школьная, 14:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая | 1 | 1979 |  |  |  |
|  | Трубопровод газохода | 1 | 2005 | 48 301,76 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 (с эл.дв. 11 кВт/1000 об/мин лев. вращения) | 1 | 2004 | 77 934,02 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 (с эл.дв. 11 кВт/1000 об/мин лев. вращения) | 1 | 2011 |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-РК-1,0 в составе: | 1 | 2005 | 575 251,47 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 левый | 1 | 2009 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-РК-1,0 в составе: | 1 | 2005 | 575 251,47 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 левый | 1 | 2005 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,16/57 Ф/С-1,0 в составе: | 1 | 2008 | 1 469 050,00 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 с эл.дв. АИР 100 2S ЗУ (4 кВт/ 3000 об/мин) левый | 1 | 2008 | 49 050,00 | удовлетворительное |  |
|  | Топка уголковая | 1 | 2008 | 358 208,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос Wilo BL 80/165-22-2 c (с эл.дв. 22 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2014 | 124 564,97 | удовлетворительное |  |
|  | Насос центробежный К 150-125-315 (с эл.дв. 30 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2007 | 66 667,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный К 20/30 (с эл.дв. 5,5 кВт/3000 об/мин) | 1 |  |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит учета и защиты ВРУ 0,4 кВт | 1 | 2007 | 29 062,80 | удовлетворительное |  |
|  | КЛ-04 кВ АВВГ 4\* | 1 | 2007 | 13 800,00 | удовлетворительное |  |
|  | ВЛ-04 кВ А-50 | 1 | 2007 | 143 437,20 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |
| 8 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Дизель-генератор АД 100 | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №40 п. Чунояр, ул. Северная, 27 Б:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Труба дымовая (сталь, h-30 м, D-900мм) | 1 | 1995 | 41 910,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 левый №1 (с эл. двиг. АД 132S 4 УЗ 5,5кВт/1500об/мин). | 1 | 2010 | 55 558,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 левый №2 (с эл. двиг. АИР180М6УЗ 11кВт/1000об/мин) | 1 | 2008 | 38 700,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-8 правый №3 (с эл. двиг. АИР180М4УЗ 15кВт/1500об/мин) | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 левый №4 (с эл. двиг. АД 132S 4УЗ 5,5кВт/1500об/мин.) | 1 | 2010 | 55 558,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 правый №5 (с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 11кВт/1000об/мин) | 1 | 2005 | 60 952,50 | неудовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Циклон | 1 | 2010 | 126 338,00 | неудовлетворительное | демонтирован 2017год |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 | 4 |  | 82 640,64 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Вагонетка | 1 |  | 12 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Узкоколейный путь 50м. | 1 |  | 87 522,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты с вентиляторами, 6 шт.** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВРК-1.0 в составе: | 1 | 2003 | 902 263,95 | неудовлетворительное |  |
|  | - Топка уголковая 2161-7ТМ | 1 | 2003 | 47 003,04 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5 левое ( с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 4,0 кВт, 2850 об/мин) | 1 | 2003 | 9 018,36 | удовлетворительное | демонтирован |
|  | Котлоагрегат №3 КВр - 0,93 | 1 | 2015 | 832 218,44 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5 левое ( с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 4,0 кВт, 2850 об/мин) | 1 | 2015 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВр - 0,93 | 1 | 2015 | 832 218,44 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5 левое ( с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 4,0 кВт, 2850 об/мин) | 1 | 2015 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Котел водогрейный КВр-1,16 №6 зав. №1089 | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВР 280-46-2,5 (с эл. Двиг. АИР 80В2 УЗ 2,2кВт. 2850 об/мин) | 1 | 2000 | 6019,99 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №7 КВ-1(1,16 МВт) | 1 | 2010 | 410 316,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВР 280-46-2,5 (с эл. Двиг. АИР 80В2 УЗ 2,2кВт. 2850 об/мин) | 1 | 2010 | 14 339,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №8 КВ-1(1,16 МВт) | 1 | 2010 | 410 316,00 | неудовлетворительное | демонтирован 2019 |
|  | Вентилятор дутьевой ВР 280-46-2,5 (с эл. Двиг. АИР 80В2 УЗ 3,0кВт. 3000 об/мин) | 1 | 2010 | 14 339,00 | неудовлетворительное |
|  | Котлоагрегат №8 КВр-1,16-95 | 1 | 2019 | нет данных | новый |  |
|  | Вентилятор дутьевой ВР 280-46-2,5 (с эл. Двиг. АИР 80В2 УЗ 3,0кВт. 3000 об/мин) | 1 | 2019 | нет данных | новый |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос к 200-150-315 (с эл. дв. А200L4 УЗ 45 кВ/1500 об/мин) | 1 | 2000 | 36 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос к 200-150-315 (с эл. дв. А200L4 УЗ 45 кВ/1500 об/мин) | 1 | 2000 | 66 157,20 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К360/30 ( с эл. двиг. 4 АН 225 М4УЗ 55 кВт 1470 об/мин). | 1 | 1992 | 78 362,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Вводной щит | 1 | 1995 | 3 780,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления дымососом | 1 | 2000 | 12 074,40 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления насосами | 1 |  | 4 410,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка ХВО (УДК) | 1 | 2010 | 111 403,00 | удовлетворительное |  |
| 9 | **Резервный источник питания** |  |  |  |  |  |
|  | Электроагрегат дизельный контейнерного исполнения ED10ZLD1 | 1 | 2011 | 1 434 885,52 | удовлетворительное |  |

**Котельная №44 п. Чунояр, ул. Набережная, 2 Г, зд.5, пом.2:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба (сталь, h30м, D 800мм) | 1 | 2010 | 51 175,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-8 (с эл. дв.АИР160S4 УЗ 15 кВт/1500 об./мин.) №1 левый | 1 | 2008 | 172 672,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-8 (с эл. дв.АИР160S4 УЗ 15 кВт/1500 об./мин.) №2 левый | 1 | 2008 | 172 672,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-8 (с эл. дв.АИР160S4 УЗ 15 кВт/1500 об./мин.) №3 левый | 1 | 2008 | 172 672,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-8 (с эл. дв.АИР160S4 УЗ 15 кВт/1500 об./мин.) №4 левый | 1 | 2008 | 172 672,00 | неудовлетворительное |  |
| 3 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Вагонетка | 1 | 2010 | 8 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Узкоколейный путь 6м. | 1 | 2010 | 21 540,00 | удовлетворительное |  |
|  | Монорельс | 1 | 2010 | 16 322,00 |  |  |
|  | Кран-балка с тельфером 1т | 1 | 1976 | 49 962,00 | неудовлетворительное |  |
| 4 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №1 | 1 | 2010 | 138 858,67 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №2 | 1 | 2010 | 138 858,67 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №3 | 1 | 2010 | 138 858,67 | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 №4 | 1 | 2010 | 138 858,67 | неудовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты с вентиляторами ВЦ-14-46, 4шт.** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-1,5 ШП | 1 | 2009 | 790 776,00 | удовлетворительное |  |
|  | Топка механическая "Братск-1,45" | 1 | 2009 | 279 979,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-1,5 ШП | 1 | 2009 | 790 776,00 | удовлетворительное |  |
|  | Топка механическая "Братск-1,45" | 1 | 2009 | 279 979,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,5 ШП | 1 | 2009 | 790 776,00 | удовлетворительное |  |
|  | Топка механическая "Братск-1,45" | 1 | 2009 | 279 979,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВ-1,86-95 | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | Топка механическая ТШП-2 | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 200-150-315 (с эл. дв. А200 l4 УЗ 45 кВт/1500 об./мин.) | 1 | 2005 | 187 655,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 150/125/315 (с эл. дв. АИР 180 М4 УЗ 30 кВт/1500 об./мин.) | 1 | 2006 | 135 440,00 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводный | 1 | 2010 | 20 340,00 | удовлетворительное |  |
|  | Щит управления насосами | 1 | 2010 | 179 784,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Линия электропередач, в том числе:** |  |  |  |  |  |
|  | Линия электропередач ВЛ-0,4 КВ (А-95х4) L=111м | 1 | 2010 | 136 456,00 | неудовлетворительное |  |
|  | КЛ-0,4Кв Ф120-03-8-4 (1) (АВВГ-4х120) L=15м | 1 | 2010 | 34 587,00 | неудовлетворительное |  |
|  | КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (2) (АВВГ-4х120) L=20м | 1 | 2010 | 46 115,00 | неудовлетворительное |  |
| 9 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка водоподготовки (УДК) | 1 | 2010 | 234 932,15 | удовлетворительное |  |
| 10 | **Резервный источник питания** |  |  |  |  |  |
|  | Электроагрегат дизельный контейнерного исполнения ED10ZLD-1 | 1 | 2011 | 1 434 885,52 | удовлетворительное |  |

**Котельная №45 п. Осиновый Мыс, ул. Комарова, 1 В:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба (сталь, h-22 м, D-650мм). | 1 | 2001 | 101 600,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-9 (с эл.дв. АИР 160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) левый | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 (с эл.дв. 5АИР160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) правый | 1 | 2004 | 18 900,00 | неудовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВТС-0,7 с топкой уголковой 2161-7ТМ№1 | 1 | 1998 | 93 525,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-2,5 левый ( с эл. двиг . АИР 100S2 УЗ 4,0 кВт 2850 об/мин) | 1 | 2006 | 10 823,16 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВТС-0,7 с топкой уголковой 2161-7ТМ№2 | 1 | 1998 | 93 525,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-2,5 правый ( с эл. двиг . АИР 100S2 УЗ 4,0 кВт 2850 об/мин) | 1 | 2006 | 10 823,16 | неудовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВр-0,63-95 | 1 | 2019 |  | новое |  |
|  | Вентилятор ВР-280-46 правый (с эл. двиг. АИР 80В2 УЗ 2,2 кВт 3000 об/мин) | 1 | 2019 |  | новое |  |
|  | Котлоагрегат №4 КВТС-0,7 в составе: | 0 | 2001 | 122 901,53 |  | демонтирован |
|  | - Топка уголковая 2161-7ТМ№4 | 0 | 2006 | 45 366,30 |  |
|  | - Вентилятор ВЦ 14-46-2,5 М левый | 0 | 2006 | 10 823,16 |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 100-65-200 ( с эл. дв. АИР 160S2 22 кВт, 3000 об/мин) | 1 | 2019 | 8 640,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 80-65-200 (с эл. дв. АИР 160S2 15 кВт/2940 об/мин) | 1 | 1998 | 15 552,00 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2011 |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Резервный источник питания** |  |  |  |  |  |
|  | Дизель-генератор Д100-Т400-1РПМЗ | 1 | 2011 | 949 230,00 | удовлетворительное |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Котельная №47 п. Осиновый Мыс, ул. Советская, 1 Б:**

| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба ( сталь, h-24м, D-1200мм). | 1 | 1999 | 101 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 левый (с эл.дв. 5АИ 160S6 УЗ 11 кВт/1000 об/мин) | 1 | 2008 | 179 124,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-10 правый (с эл.дв. АИР180М4 УЗ 30 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2008 | 179 124,00 | удовлетворительное |  |
|  | Трубопровод газохода | 1 | 2005 | 98 960,63 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1-2 | 1 | 2012 | 28 997,13 | удовлетворительное |  |
|  | Циклон 4 ЦН-11-600\*4УП | 1 | 2008 | 510 940,00 | удовлетворительное |  |
| 4 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Тельфер грузоподъемностью 1 т | 1 | 2008 | 107 717,00 | неудовлетворительное |  |
| 5 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 водогрейный КВм-1,86 с топкой ТШПМ-2,0 | 1 | 2012 | 1 290 461,50 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ14-46-2,5 (с эл.дв. 4А 100S2 УЗ 4,0 кВт/3000 об/мин) левый | 1 | 2012 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВ-1,5ШП с топкой механической ТШПМ-2,0 | 1 | 2008 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР280-46-ВА-2,5 (с эл.дв. 4А 100S2 УЗ 4,0 кВт/3000 об/минправый | 1 | 2008 | 32 879,00 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-1,5ШП с топкой ТШПМ-2,0 | 1 | 2008 | 794 320,00 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР280-46-ВА-2,5(с эл.дв. 4А 100S2 УЗ 4,0 кВт/3000 об/минправый | 1 | 2008 | 32 679,00 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Трубопровод насосного отделения | 1 | 2004 | 140 353,92 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 200-150-250 (с эл.дв. АИР180 М4 УЗ 30 кВт/1500 об/мин) №1 | 1 | 1999 | 36 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 200-150-315 (с эл.дв. АИР200 М4 УЗ 45 кВт/1500 об/мин) №2 | 1 | 2004 | 82 963,44 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Электроагрегат дизельный контейнерного исполнения ED10ZLD-1 200 кВт/ч | 1 | 2011 | 1 434 885,52 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Площадка из железобетонных плит 8х12м, без навеса для угля | 1 | 2011 | 150 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Установка учета холодного водоснабжения ВСКМ 90-25 | 1 | 2012 | 67 984,46 | удовлетворительное |  |
|  | Компрессорная установка эл.дв. 7,5 кВт | 1 | 1979 |  | удовлетворительное |  |
| 9 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2010 |  | удовлетворительное |  |
| 10 | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 121-05-7-1 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*120, L=98 м. | 1 | 1992 |  | удовлетворительное |  |
|  | Линии электропередач Ф 121-05-7-1 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*50, L=98 м. | 1 | 1992 |  | удовлетворительное |  |
|  | Линии электропередач Ф 121-10-8-1 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*50, L=98 м. | 1 | 1992 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №48 п. Такучет, ул. 1 Мая, 1 А:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| 2 | Система газоудаления |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба | 1 | 1972 | 101 600,00 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН-6,3 (с эл.дв. 5,5 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2005 | 58 654,89 | удовлетворительное |  |
| 3 | Котлоагрегаты |  |  |  |  |  |
|  | Котел КВ-РК-1,0 с уголковой топкой | 1 | 2004 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-1-2,5 М правый | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котел КВ-ТС-0,7 с уголковой топкой 2267.1-7 ТН | 1 | 2004 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-1-2,5 М правый | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-РК-1,0 с топкой | 1 | 2005 | 319 120,63 | удовлетворительное |  |
| 4 | Насосное отделение |  |  |  |  |  |
|  | Насос К150-125-250 (с эл.дв. 22 кВт/1500 об/мин) | 1 | 1992 | 12 799,38 | удовлетворительное |  |
|  | Насос Wilo BL 80-165-22 (с эл. дв. 22 кВт/3000об/мин) | 1 | 2014 | 124 911,32 | удовлетворительное |  |
|  | КМ 80-50-200 (с эл.дв. АИР160S2ЖУ2 15/3000) | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 5 | Электрооборудование |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной силовой | 1 | 2017 | 7095,0 | удовлетворительное |  |
| 6 | Дополнительное оборудование |  |  |  |  |  |
|  | Прибор учета холодного водоснабжения СТВХ-50 | 1 | 2013 | 52 050,21 |  |  |
| 7 | Водоподготовка |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2010 | 0,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | Резервный источник питания |  |  |  |  |  |
|  | ДЭУ-100 | 1 | 2000 |  | удовлетворительное |  |

**Котельная №49 п. Такучет, ул. Студенческая, 13 А:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба | 1 | не уст. | 101 600,00 | неудовлетворительное |  |
|  | Дымосос ДН 6,3 (с эл.дв. 5,5 кВт/1500 об/мин) левый | 1 | 2005 | 66 432,83 | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВ-ТС 0,7 в составе: | 1 | 2001 | 77 400,00 | удовлетворительное |  |
|  | Топка уголковая 2267.1-7 ТМ | 1 | 2006 | 49 979,36 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-1-2,5 М левый | 1 | 2006 | 12 510,23 | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-ТС с топкой 0,7 | 1 | 2001 | 77 400,00 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46-1-2,5 М левый | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос сетевой КМ 65-50-160 (АИР100L2ЖУ2) 5,5 кВт | 1 | 2013 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный С-GRUN-DFOS UPS 40-120F 415 Вт | 1 | 2017 |  | неудовлетворительное |  |
|  | Насос К100-80-160 (с эл.дв. 15 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2001 | 17 208,60 | удовлетворительное |  |
| 5 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2012 | 131 789,00 | удовлетворительное |  |
| 6 | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит силовой вводной | 1 | 2017 | 5080,0 | удовлетворительное |  |
|  | Ёмкость 11 м3 | 1 | 2001 | 11 430,00 | удовлетворительное |  |
|  | Прибор учета холодного водоснабжения ZR | 1 | 2010 | 55 347,44 | удовлетворительное |  |
| 7 | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
|  | Дизель-генератор АД30 (передвижная) | 1 | 2012 | 895 500,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 121-10-8-1 ВЛ-0,4 кВ АС-50, L=90 м. | 1 |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 121-10-8-1 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*50, L=25 м. | 1 |  |  |  |  |

**Котельная №50 п. Октябрьский, ул. Победы, 21А, пом.1:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Техническое состояние | Примечания |
| 2 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба (сталь, h-20м, D-630мм) | 1 | 2011 | 0 | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №1 ДН-6,3 (с эл.дв. АДМ 132S4 УЗ 5,5 кВт/1000 об/мин) левый | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №2 ДН-6,3У (с эл.дв. АИР132S4 УЗ 7,5кВт/1500 об/мин) левый | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №3 ДН-6,3 (с эл.дв. АДМ132S4 УЗ 7,5 кВт/1000 об/мин) правый | 1 | 2007 |  | неудовлетворительное |  |
| 3 | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1 №1 | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1 №2 | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Золоуловитель ЗУ 1 №3 | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВр-1,25 с топкой ОУР | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 левый (с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 4,0 кВт 3000 об/мин) | 1 | 2015 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №1 КВр-1,25 с топкой ОУР | 1 | 2014 | 550 000,00 | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВЦ 14-46 (с эл. двиг. АИР100S2 УЗ 4,0 кВт 3000 об/мин) левый | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-0,5/1,0 (Шах) | 1 | 2007 |  | неудовлетворительное |  |
|  | Вентилятор ВР 280-46 (с эл. двиг. АИР 80В2 2,2 кВт 3000 об/мин)правый | 1 | 2007 |  | неудовлетворительное | демонтирован |
| 5 | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
|  | Насос К 150-125-315 (с эл.дв. А180М4 УЗ 30 кВт/1500об.мин) | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос К 150-125-315 (с эл.дв. (с эл.дв. А180М4 УЗ 30 кВт/1500об.мин) | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос GRUNF TP 100-410/4 с частотным приводом | 1 | не уст. |  | удовлетворительное |  |
| 6 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Щит вводной силовой | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Щит распределительный | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
| 7 | **Водоподготовка** |  |  |  |  |  |
|  | Установка УДК | 1 | 2010 | 247 297,00 | удовлетворительное |  |
| 8 | **Резервный источник питания** |  |  |  |  |  |
|  | Установка дизельной электростанции АД-100 | 1 | 2012 | 1 019 880,00 | удовлетворительное |  |
| 10 | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 16-18-7-8 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*50, L=15 м. | 1 |  |  |  |  |

**Котельная №34 Таежный п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2:**

| № п/п | Наименование | Количество, шт. | Год ввода в экспл. | Балансовая стоимость в ценах на 01.01.2007 (руб.) | Техническое состояние | Примечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Дымовая труба №1 (32м, 1000мм, сталь) | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №2 (45м, 1200мм, сталь) | 1 | 2007 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымовая труба №3 (36 м, 1000мм, сталь) | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Дымосос №1 ДН-15Х, правое вращение (с эл.дв. АИР280S6 У2 75 кВт/980 об/мин) | 1 | 2014 |  | удовлетворительное | Котел №2 |
|  | Дымосос №2 ДН-15Х, правое вращение (с эл.дв. АИР280S6 У2 75кВт/980 об/мин) | 1 | 2020 |  | удовлетворительное | Котел №3 |
|  | Дымосос №3 ДН-12,5, левое вращение (с эл.дв. АИР280S6 У2 75 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2017 |  | удовлетворительное | Котел №4 |
|  | Дымосос №4 ДН-12,5, правое вращение (с эл.дв. АИР250S4 75 кВт/1500 об/мин) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное | Котел №5 |
|  | Циклон №2 | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Циклон №3 | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Циклон №4 | 1 | 2008 |  | удовлетворительное |  |
|  | Циклон №5 | 1 | 2002 |  | удовлетворительное |  |
| 2 | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
|  | Дробилка ДО-1м | 1 | 2019 | 100 971,00 | удовлетворительное |  |
|  | Транспортер углеподачи №1 (Длина 61м, ширина 650мм) | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
|  | Транспортер углеподачи №2 (Длина 49м, ширина 650мм) | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
|  | Транспортер углеподачи №3 (Длина 103м, ширина 650мм) | 1 | 2006 |  | удовлетворительное |  |
| 3 | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
|  | Котлоагрегат №2 КВТС-10-150-П | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Забрасыватель ПМЗ-600 (ПТЛ-600) | 2 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор поддува ВДН 11,2/1000 (с эл.дв. 22 кВт/1000 об/мин) | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор возврата уноса 19СЦ63 (с эл.дв. 11кВт/1500 об/мин) | 1 | 2014 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №3 КВ-Р-5,8(5)-115 КБ | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Забрасыватель ПМЗ-600 | 2 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор поддува ВДН 11,2 (с эл.дв. 11 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор возврата уноса 19СЦ63 (с эл.дв. 11кВт/3000 об/мин) | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Экономайзер ЭБ1-330И | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котел №4 КВ-ТС-10-150П | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Забрасыватель ПМЗ 3П-400М2 (ПТЛ-400) | 2 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор поддува ВДН-11,2 (с эл.дв. 22 кВт/960 об/мин) | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор возврата уноса 19СЦ63 (с эл.дв. 15кВт/2900 об/мин) | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Экономайзер ЭЧП-1-330 | 1 | 2017 |  | удовлетворительное |  |
|  | Котлоагрегат №5 КВТС-10-150-П | 1 | 2016 |  | удовлетворительное |  |
|  | Забрасыватель ПМЗ 3П-400М2 | 2 | 2016 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор поддува ВДН-11,2 (с эл.дв. 22 кВт/960 об/мин) | 1 | 2016 |  | удовлетворительное |  |
|  | Вентилятор возврата уноса 19ЦС-63-3000 (с эл.дв. 15кВт/2900 об/мин) | 1 | 2020 |  | удовлетворительное |  |
|  | Экономайзер ЭБ-2-330 | 1 | 2016 |  | удовлетворительное |  |
| 4 | **Насосное отделение (наружный контур)** |  |  |  |  |  |
|  | Насос сетевой NL100/200-45-2-12 (c эл. дв.М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос сетевой NL100/200-45-2-12 (c эл. дв. М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос сетевой NL100/200-45-2-12 (с эл. дв. М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный МНI 205-1/E-3-400-50-2/IE3 | 2 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | **Насосное отделение (Внутренний контур)** |  |  |  |  |  |
|  | Насос сетевой NL125/200-55-2-12 (c эл. дв. М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | Удовлетворительное |  |
|  | Насос сетевой NL125/200-55-2-12 (c эл. дв. М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | Удовлетворительное |  |
|  | Насос сетевой NL125/200-55-2-12 (c эл. дв. М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | Насос подпиточный МНI 205-1/E-3-400-50-2/IE3 | 2 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
| 5 | **Насосное отделение (бойлерная)** |  |  |  |  |  |
|  | Установка ионообменная непрерывного действия ВОС-ВД-2У-SC 35/2 VTT1, производительность номин. 1750 л/час | 1 | 2019 |  | удовлетворительное | Внутренний контур |
|  | Установка дозирования комплексоната ВОС-ВД-D615 | 1 | 2019 |  | удовлетворительное | Наружный контур |
|  | Теплообменник №1 пластинчатый "Ридан" Сер №100-01023 | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
| 6 | Теплообменник №2 пластинчатый "Ридан" Сер № 100-01024 | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |
|  | **Система шлакоудаления** |  |  |  |  |  |
|  | Транспортер шлакоудаления №2 скребковый (завод 5968), длина 25метров | 1 | 2020 |  | удовлетворительное | Котел №2,3 |
|  | Транспортер шлакоудаления №4 скребковый УСШМ (длина 17 метров) | 1 | 2017 |  | неудовлетворительное | Котел №4 |
| 7 | Транспортер шлакоудаления №5 скребковый УСШМ (длина 17метров) | 1 | 2016 |  | удовлетворительное | Котел №5 |
|  | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Вентилятор пылеудаления ВМЭ-595 (с эл. дв. 4АМ112М2УЗ 13 7,5 кВт/2920 об/мин) | 1 | 2010 |  | неудовлетворительное |  |
| 8 | **Электрооборудование** |  |  |  |  |  |
|  | Комплексное распределительное устройство (КРУ), в составе находятся ячейки: 4шт - ЩО70-2-09, 2шт –ЩО70-2-39, 1шт – ЩО70-2-74.  Щит учета электроэнергии-1шт, Установка компенсации реактивной мощности -1шт. | 1 | 2010 |  | удовлетворительное | В металлическом контейнере |
| 9 | МОУ | 2 | 2016, 2017 |  | удовлетворительное | Модуль управления котлом №5,4 |
|  | **Линии электропередач** |  |  |  |  |  |
|  | Линии электропередач Ф 18-14-7-2 КЛ-0,4 кВ АВВГ4\*120, L=35 м. | 1 | 1982 | 14630,00 | удовлетворительное |  |
| 10 | Линии электропередач Ф 18-14-7-2 ВЛ-0,4 кВ А-50, L=50 м. | 1 | 1982 | 13029,00 | удовлетворительное |  |
|  | **Насосное отделение (наружный контур)** |  |  |  |  |  |
|  | Насос сетевой NL100/200-45-2-12 (c эл. дв.М2АА225SМА2) | 1 | 2019 |  | удовлетворительное |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №1.1 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения**  **Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Сведения о составе и описании иных объектов имущества Соглашения**

| № п/п | Наименование | Местонахождение | Технические характеристики | Вид, номер и дата государственной регистрации права | Кадастровый номер | Балансовая стоимость, руб. | Площадь, кв.м.; Протяженность, п.м. | Дата ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- Теплотрасса от котельной №6 | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, от котельной № 6 по ул. Ленина, 140 до жилых домов по ул. Аэровокзальная, ул. Советская, ул. Октябрьская, пер. Герцена, пер. Чернышевского, пер. Пашенный, сооружение, № 1 |  | № 24-24-06/009/2008-723 от 29.09.2008 (Собственность) | 24:07:1201003:2625 | 6 605 108,88 | 4050,1п.м. | 1975 |
| 2 | Сооружение (10) сооружения коммунального хозяйства, Теплотрасса)- теплотрасса от котельной №7 | Россия, Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, от котельной №7 по ул.Киселева 12А до жилых домов по ул.Киселева, л.Новоселов, ул.Декабристов, л.Комсомольской, л.Перенсона, ул.Цветочной, пер.Пашенный |  | № 24-24/006-24/006/001/2016-40/1 от 27.01.2016 (Собственность) | 24:07:0000000:1694 | 9 723 270,00 | 4411 п.м. | - |
| 3 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- Теплотрасса от котельной №8 | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны от котельной № 8 по ул. Октябрьская, 111 А до жилых домов по ул. Октябрьская,  пер. Толстого,  ул. Ленина,  пер. Пушкина,  пер. Портовский,  пер. Первомайский,  пер. Шанцера,  пер. Ангарский |  | № 24-24-06/001/2007-375 от 28.12.2007 (Собственность) | 24:07:1201002:3001 | 7 017 179,27 | 4783,6 п.м. | 1979 |
| 4 | Теплотрасса от котельной № 9 | с.Богучаны, пер. Больничный, 1 А, |  | Выписка из реестра муниципального имущества (реестровый №00500007005644) | отсутствует | 282 206,74 | 2342,0 п.м.; 1970 п.м. (фактическая) | 2003 |
| 5 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- Теплотрасса от котельной № 10 | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, от котельной №10 до жилых домов по ул. Аэровокзальная, ул. Партизанская, ул.40 лет Победы, ул. Спортивная, пер. Ангарский, пер. Пушкина, ул. Взлетная, пер. Маяковского, ул. Космонавтов, ул. Терешковой |  | № 24-24-06/007/2013-727 от 28.06.2013 (Собственность) | 24:07:0000000:1034 | 7 504 264,06 | 6353,0 п.м. | 1990 |
| 6 | Теплотрасса от котельной № 11 | с.Богучаны, ул. Набережная, 6 |  | Выписка из реестра муниципального имущества (реестровый №10312050001157) | отсутствует | 3 501 154,52 | 8958п.м.; 6645п.м. (фактическая) | 2003 |
| 7 | Сооружение (Сооружения коммунальной инфраструктуры, Тепловая сеть)- Теплотрасса от котельной №12 | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, от котельной № 12 по ул. Космонавтов до жилых домов по ул. Автодорожная, Космонавтов, Терешковой, по пер. Быковского, Гагарина, Титова, Николаева, Комарова |  | № 24-24-06/010/2008-497 от 03.10.2008 (Собственность) | 24:07:1201004:2246 | 8 069 755,6 | 5216,6 п.м. | 1978 |
| 8 | Теплотрасса от котельной №5 | с. Богучаны, ул. Береговая, 10 |  | Выписка из реестра муниципального имущества (реестровый №00500007001343) | отсутствует | 3 495 065,70 | 1487 п.м. | 2004 |
| 9 | Теплотрасса от котельной № 13 | с. Богучаны, пер. А. Толстых, 2 |  | Выписка из реестра муниципального имущества (реестровый №10312050001158) | отсутствует | 6 834 448,63 | 4550п.м.;  5008п.м. (фактическая) | - |
| 10 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения -Теплотрасса от котельной № 14 | с. Богучаны, от котельной №14, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Автопарковая, 4А, зд.3, пом.2. |  | № 24:07:1201008:1431-24/095/2020-1 от 05.03.2020 (Собственность) | 24:07:1201008:1431 | 1 202 639,15 | 600п.м.;  656,7 п.м. (фактическая) | 1986 |
| 11 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной №18 | п. Пинчуга, от котельной №18, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Пинчуга, ул. Набережная, 66 |  | № 24:07:2101002:2534-24/095/2020-1 от 05.03.2020 (Собственность) | 24:07:2101002:2534 | 4 664 597,15 | 5523п.м.;  5144п.м. (фактическая) | 1986 |
| 12 | Теплотрасса от котельной №19 | п.Пинчуга, ул. Ленина, 63 А, |  | Выписка из реестра муниципального имущества (реестровый №00500007000641) | отсутствует | 1 907 228,27 | 2219 п.м.;  2345п.м. (фактическая) | 1983 |
| 13 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной №31 | п. Невонка от котельной №31, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Механизаторов, 21 |  | № 24:07:1701001:3339-24/095/2020-1 от 06.02.2020 (Собственность) | 24:07:1701001:3339 | 4 177 963,55 | 4664п.м.;  4879п.м. (фактическая) | 1987 |
| 14 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной №32 | п. Невонка, от котельной №32, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Таежная, 2 |  | № 24:07:1701001:3340-24/095/2020-1 от 26.02.2020 (Собственность) | 24:07:1701001:3340 | 4 574 205,00 | 2350п.м.;  2279п.м. (фактическая) | 1987 |
| 15 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения- Теплотрасса от котельной №33 | п. Говорково, от котельной №33, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Говорково, ул. Портовая |  | № 24:07:1301001:1287-24/095/2020-1  от 21.02.2020 (Собственность) | 24:07:1301001:1287 | 3 937 000,00 | 2422п.м.;  2477п.м. (фактическая) | 1990 |
| 16 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной №38 | п. Кежек, от котельной №14, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Кежек, ул. Лесная, 1а |  | № 24:07:1602001:229-24/095/2020-1 от 05.03.2020 (Собственность) | 24:07:1602001:229 | 28 800,00 | 235п.м.;  508п.м. (фактическая) | 1989 |
| 17 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной № 39 | п. Новохайский, от котельной №39, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Новохайский, ул. Школьная, 14 |  | № 24:07:1601001:1480-24/095/2020-1 от 03.02.2020 (Собственность) | 24:07:1601001:1480 | 454 550,00 | 2390п.м.;  2130п.м. (фактическая | 1979 |
| 18 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- теплотрасса от котельной №40 | Россия, Красноярский край, Богучанский район, с.Чунояр, от котельной № 40, по ул. Северная, 27 "б" до жилых домов по ул. Октябрьская, до нежилых зданий, по ул. Северная, ул. Лесная, ул. Береговая, ул. Партизанская, ул. Химиков, ул. Малая, ул. Совхозная, ул. Песчаная, ул. Маяковского, пер. Средний |  | № 24-24-06/004/2007-413 от 15.01.2008 (Собственность) | 24:07:0000000:1219 | 7 659 827,15 | 8545 п.м. | 1995 |
| 19 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- теплотрасса от котельной №41 | Россия, Красноярский край, Богучанский район, с.Чунояр, от котельной № 41 по ул. Набережная, 2 ж до жилых домов по ул. Набережная, Первомайская, до водонапорной башни № 73, Партизанская, пер. Таежный |  | № 24-24-06/001/2008-561 от 06.05.2008 (Собственность) | 24:07:0000000:1224 | 618 754,52 | 1229 п.м. | 1989 |
| 20 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- теплотрасса от котельной №43 | Россия, Красноярский край, Богучанский район, с.Чунояр, от котельной № 43 по ул. Северная, 1 б до жилых домов по ул. Строителей, ул. Партизанская, ул. Молодежная, до КБО, до водопроводной башни № 72 |  | № 24-24-06/001/2007-384 от 28.12.2007 (Собственность) | 24:07:0000000:1213 | 933 450,00 | 1323 п.м. | 1997 |
| 21 | Сооружение (Нежилое, Сооружение)- теплотрасса от котельной №44 | Россия, Красноярский край, Богучанский район, с.Чунояр, от котельной № 44 по ул. Южная, 1 до жилых домов по ул. Советская, ул. Студенческая, ул. Набережная, ул. Комсомольская |  | № 24-24-06/001/2007-386 от 28.12.2007 (Собственность) | 24:07:0000000:1215 | 2 777 531,91 | 3970,8 п.м. | 1984 |
| 22 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной № 45 | Богучанский район, п. Осиновый Мыс, от котельной №45, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Комарова, 1в |  | № 24:07:2001001:3154-24/095/2020-1 от 07.02.2020 (Собственность) | 24:07:2001001:3154 | 479 742,50 | 1829п.м.;  1819п.м. (фактическая) | 1985 |
| 23 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной № 47 | п. Осиновый Мыс, от котельной №47, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Советская, 1Б |  | № 24:07:2001001:3156-24/095/2020-1  от 21.02.2020 (Собственность) | 24:07:2001001:3156 | 780 415,00 | 3703п.м.; 3869,6п.м. (фактическая) | 1985 |
| 24 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной № 48 | п. Такучет, от котельной №48, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Такучет, ул. 1 Мая, 1а. |  | № 24:07:2301001:876-24/095/2020-1  от 21.02.2020 (Собственность) | 24:07:2301001:876 | 308 055,00 | 2068п.м.;  1951п.м. (фактическая | 1988 |
| 25 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения - Теплотрасса от котельной № 49 | Богучанский район, п. Такучет, ул. Студенческая, 13 а |  | № 24:07:2301001:875-24/095/2020-1 от 06.02.2020 (Собственность) | 24:07:2301001:875 | 79 375,00 | 188п.м.;  183п.м. (фактическая) | 1988 |
| 26 | Сооружение (10) Сооружения коммунального хозяйства, сеть теплоснабжения- Теплотрасса от котельной № 50 | п. Октябрьский от котельной №50, расположенной по адресу: Красноярский край, Богучанский район, п. Октябрьский, ул. Победы, 21А. |  | Собственность №24:07:1901001:5334-24/095/2020-1 от 11.03.2020 | 24:07:1901001:5334 | 6 410 012,99 | 2434п.м.;  2365,6п.м. (фактическая) | 1985 |
| 27 | Здание (Нежилое здание, Здание гаража) | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111а, строение 3 | (ОКС) Этажность: 1  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/002/2012-107 от 14.03.2012 (Собственность) | 24:07:1201002:2856 | 3 446 100,00 | 201,9 кв.м. | 1986 |
| 28 | Здание (Нежилое здание)- Административное здание (диспетчерская) | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111 «А», стр.4 | (ОКС) Тип: Здание (Нежилое здание)  Этажность:2  Подземная этажность:1  Материал стен: Деревянные, Кирпичные | № 24-24-06/002/2012-080 от 07.03.2012 (Собственность) | 24:07:1201002:2858 | 2 110 030,00 | 194,3 кв.м. | 1986 |
| 29 | Здание (Нежилое здание)- Склад | Красноярский край, Богучанский р-н, с.Богучаны, ул. Тихая 15В стр.1 | (ОКС) Этажность:1 | № 24-24/006-24/006/001/2016-3243/1 от 09.08.2016 (Собственность) | 24:07:1201008:844 | 1 402 538,38 | 402,2 кв.м. | 1993 |
| 30 | Здание (Нежилое здание, Административно-производственное здание)- Гаражные боксы | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111а, строение 2, помещения №3, 4, 5; помещения№1,2 | (ОКС) Этажность:2  Материал стен: Кирпичные | № 24-24-06/002/2012-164 от 19.04.2012 (Собственность) | 24:07:1201002:2864 | - | 1254,5 / 151,4/ 756,2 кв.м. | 1986 |
| 31 | Нежилое помещение - гараж | Красноярский край, Богучанский район, с. Чунояр, ул. Октябрьская, д. 49а, здание 2, пом. 3 | Нежилое помещение; Этаж- 1 | № 24-24/006-24/006/001/2015-3100/1 от 21.07.2015 (Собственность) | 24:07:2501002:1055 | - | 360 кв.м**.** | - |
| 32 | Котельная №35 | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Таежный, ул. Строителей, д. 26а | Здание  (Нежилое здание, Котельная); этажей- 1,  материал стен: кирпичные | № 24-24-06/004/2007-342 от 14.01.2008г. (Собственность) | 24:07:2201001:2566 | 1751172,43 | 473,7 кв.м. | 1995 |
| 33 | Сооружение (Нежилое, Тепловая трасса) | Россия, Красноярский край, Богучанский район, пос.Таежный, ул. Чапаева 5 -ул. Мельничная, ул. Чапаева, ул. Лесная, ул. Гагарина, ул. Суворова, ул. Юбилейная, ул. Строителей, ул. Буденного, ул. Ленина, ул. Свердлова, ул. Новая |  | № 24-24-06/001/2007-378 от 28.01.2008г. (Собственность) | 24:07:0000000:1211 | 7477640,00 | 7801,8 п.м. |  |
| 34 | Сооружение (Нежилое. Передаточное. Теплопередачи, Сооружение) | Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Вокзальная, 17- Вокзал, ул. Вокзальная-товарная контора-детский сад |  | № 24-24-06/001/2007-377 от 29.01.2008г. (Собственность) | 24:07:2201002:1539 | 381000,00 | 772 п.м. |  |
| 35 | Сооружение (Нежилое, Железнодорожный путь необщего пользования №41 с границей от переднего стыка рамного рельса стр. №115 до упора) (тупик для приемки угля, (в составе территория тупика и ж/д-пути необщего пользования №41) | п. Таежный, ул. Чапаева, 5, coop. 1 |  | № 24-24-06/011/2006-022 от 13.11.2006г. (Собственность) | 24:07:2201001:4815 | 890357,96 | 320 п.м. | 1993 |
| 36 | Сооружение (Нежилое, Железнодорожный путь не общего пользования №17 от изолирующего стыка маневрового светофора М-33 до заднего стыка крестовины стрелочного перевода №105 в составе: стрелочный перевод №34, стрелочный перевод №102, стрелочный перевод №103, стрелочный перевод №104, стрелочный перевод № 115, стрелочный перевод № 105) | п.Таежный, примерно в 2-х км по направлению на север от ориентира станция Карабула, расположенного за пределами участка |  | №24-24-06/004/2009-579 от 21.12.2009г. (Собственность) | 24:07:1901001:979 | 9648000,00 | 629 п.м. | 1993 |

**Движимое имущество в составе иных объектов:**

**Котельная №35 п. Таёжный, ул. Строителей, 26 А:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Количество, шт. | Год ввода в эксплуатацию | Техническое состояние |
| 1 | Котлоагрегат КВм-2,5 с топкой | 1 | 2015 | удовлетворительное |
| 2 | Вентилятор ВЦ 14-46 (с эл.дв. АИР100L2У1 5,5 кВт 2900об/мин) | 1 | 2015 | удовлетворительное |
| 3 | Насос сетевой К 150-125-315 (с эл. дв.А180М4УЗ 30 кВт/1600 об/мин) | 1 | 2008 | удовлетворительное |
| 4 | Насос сетевой К 150-125-315 (с эл. дв.А80М4 30 кВт/1450 об/мин) | 1 | 2015 | удовлетворительное |
| 5 | Дымосос ДН-8/1500 правое вращение (с эл. дв. АИР 160 S4 УЗ 15 кВт/3000 об/мин) | 1 | 2015 | удовлетворительное |
| 6 | Дымовая труба, высота 14м, диаметр 500мм | 1 | 2014 | неудовлетворительное |

**Движимое имущество (техника):**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта движимого имущества | Марка, модель | Государственный номер | Год выпуска | Заводской номер машины | Балансовая стоимость (руб.) |
| Экскаватор | МТЗ-82, ЭО-2621 | 24 МВ 27-62 | 2005 | 505421 | 0 |
| Трактор | ДТ-75 | Отсутствует | 2000 | 771477 | 0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №2 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Требования к реконструкции объекта концессионного соглашения, затраты на реализацию мероприятий**

затраты в ценах года начала действия концессионного соглашения и подлежат индексации в соответствии с данными Минэкономразвития до года, в котором предполагается реализация проекта

| Наименование мероприятия | Затраты\*, тыс. руб. без НДС | Затраты\* (тыс.руб., без НДС) / Период реализации (год) | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024  год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №6 с.Богучаны | 922,994 |  |  |  |  | 922,994 |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №7 с.Богучаны | 924,070 |  |  |  |  |  | 924,070 |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №8 с.Богучаны | 462,118 |  |  |  |  |  | 462,118 |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №9 с.Богучаны | 657,365 | 657,365 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №10 с.Богучаны | 865,647 | 865,647 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №11 с.Богучаны | 1289,327 | 1 289,327 |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №12 с.Богучаны | 924,070 |  |  |  |  |  |  | 924,070 |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №13 с.Богучаны | 462,118 |  |  |  |  |  |  | 462,118 |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №14 с.Богучаны | 610,020 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №18 п.Пинчуга | 861,616 |  | 861,616 |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №19 п.Пинчуга | 601,916 |  | 601,916 |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №31 п.Невонка | 849,902 |  |  |  | 849,902 |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №32 п.Невонка | 771,792 |  |  |  | 771,792 |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №33 п.Говорково | 665,029 |  |  |  | 665,029 |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №38 п.Кежек | 422,372 |  |  |  |  |  |  |  | 422,372 |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №39 п.Новохайский | 801,215 |  | 801,215 |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №40 с.Чунояр | 924,060 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №44 с.Чунояр | 462,118 |  |  |  |  |  |  |  | 462,118 |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №45 п.Осиновый мыс | 617,911 |  |  | 617,911 |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №47 п.Осиновый мыс | 789,777 |  |  | 789,777 |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №48 п.Такучет | 865,665 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №49 п.Такучет | 609,726 |  |  |  |  | 609,726 |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №50 п.Октябрьский | 1368,264 |  |  | 1 368,264 |  |  |  |  |  |
| Установка система АСУ ТП котельной с организацией рабочего места АРМ оператора, с установкой системой газового анализа продуктов сгорания, с установкой системы выравнивания давления котлового контура, с установкой ЧРП на дутьевые вентиляторы котлов №2,4,5 и модернизацией ПМЗ котлов №2,3,4,5 котельной №34 п.Таежный | 7 450,000 |  | 2 083 | 1 667 | 1 667 | 2 033 |  |  |  |
| Модернизация топливоподачи, путем установки системы отопления в галерее топливоподачи котельной №34 п.Таежный | 5 098,530 |  | 1 250 | 1 250 | 2 598,530 |  |  |  |  |
| Модернизация топливоподачи, путём установки системы вентиляции топливоподачи котельной №34 п.Таежный | 2 867,000 |  |  | 2 867 |  |  |  |  |  |
| Модернизация строительных конструкций с целью снятия аварийности по монолитно- ребристому перекрытию фундаментов котельных агрегатов №4,5 котельной №34 п.Таежный | 2 727,000 |  | 2 727 |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | 35871,622 | 2812,339 | 8324,747 | 8559,952 | 6552,253 | 3565,720 | 1386,188 | 1386,188 | 884,490 |

Продолжение таблицы:

| Наименование мероприятия | Затраты, тыс. руб. без НДС | Затраты (тыс.руб., без НДС) / Период реализации (год) | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №6 с.Богучаны | 922,994 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №7 с.Богучаны | 924,070 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №8 с.Богучаны | 462,118 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №9 с.Богучаны | 657,365 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №10 с.Богучаны | 865,647 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №11 с.Богучаны | 1289,327 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №12 с.Богучаны | 924,070 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №13 с.Богучаны | 462,118 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №14 с.Богучаны | 610,020 |  |  | 610,020 |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №18 п.Пинчуга | 861,616 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №19 п.Пинчуга | 601,916 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №31 п.Невонка | 849,902 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №32 п.Невонка | 771,792 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №33 п.Говорково | 665,029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №38 п.Кежек | 422,372 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №39 п.Новохайский | 801,215 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №40 с.Чунояр | 924,060 | 924,060 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №44 с.Чунояр | 462,118 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №45 п.Осиновый мыс | 617,911 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной №47 п.Осиновый мыс | 789,777 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №48 п.Такучет | 865,665 |  | 865,665 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №49 п.Такучет | 609,726 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №50 п.Октябрьский | 1368,264 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установка система АСУ ТП котельной с организацией рабочего места АРМ оператора, с установкой системой газового анализа продуктов сгорания, с установкой системы выравнивания давления котлового контура, с установкой ЧРП на дутьевые вентиляторы котлов №2,4,5 и модернизацией ПМЗ котлов №2,3,4,5 котельной №34 п.Таежный | 7 450,000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация топливоподачи, путем установки системы отопления в галереи топливоподачи котельной №34 п.Таежный | 5 098,530 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация топливоподачи, путём установки системы вентиляции топливоподачи котельной №34 п.Таежный | 2 867,000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Модернизация строительных конструкций с целью снятия аварийности по монолитно- ребристому перекрытию фундаментов котельных агрегатов №4,5 котельной №34 п.Таежный | 2 727,000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО** | 35871,622 | 924,060 | 865,665 | 610,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

\*- в указанную величину не включены расходы, источником финансирования которых является плата за подключение (технологическое присоединение).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №3 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Копии документов, удостоверяющих право собственности Концедента**

**на объект Соглашения, права владения и пользования которым передаются Концессионеру**

Приводятся в момент заключения Концессионного соглашения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №3.1 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Копии документов, удостоверяющих право собственности Концедента**

**на объекты, входящие в состав иного имущества, на основании выписок из ЕГРН, права владения и пользования которым передаются Концессионеру**

Приводятся в момент заключения Концессионного соглашения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №3.2 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Копии документов, удостоверяющих нахождение в реестре муниципальной казны принадлежащего Концеденту недвижимого имущества, входящее в состав иного имущества, которое не прошло в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости**

Приводятся в момент заключения Концессионного соглашения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №4 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Перечень документов, относящихся к передаваемому объекту**

**Соглашения**

Приводятся в момент заключения Концессионного соглашения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №1**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №6 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Ленина, 140 а, зд.3, котельная №6, установленная мощность 4 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2025г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.1 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №2**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №7 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Киселева, 12 А, зд.1, котельная №7, установленная мощность 7,8 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2026г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.2 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №3**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №8 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111а, зд. 1, котельная №8, установленная мощность 5,1 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2026г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.3 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №4**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №9 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, пер. Больничный, 1а, котельная №9, установленная мощность 3,4 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2021г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.4 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №5**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №10 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30а, котельная №10, установленная мощность 6,5 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2021г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.5 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №6**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №11 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Набережная, 6, котельная №11, установленная мощность 9,8 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2021г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.6 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №7**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №12 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 К, котельная №12, установленная мощность 7,2 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2027г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.7 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №8**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №13 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, пер. А.Толстых, 2, котельная №13, установленная мощность 8,2 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2027г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.8 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №9**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №14 с.Богучаны**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Автопарковая, 2 а, котельная №14, установленная мощность 0,6 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2031г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.9 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №10**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №18 п.Пинчуга**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Пинчуга, ул. Набережная, 6 Б, котельная №18, установленная мощность 5,8 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2022г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.10 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №11**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №19 п.Пинчуга**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Пинчуга, ул. Ленина, 63а, котельная №19, установленная мощность 1,3 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2022г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.11 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №12**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №31 п.Невонка**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Механизаторов, 21, установленная мощность 4,1 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2024г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.12 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №13**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №32 п.Невонка**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Таежная, 2, котельная №32, установленная мощность 2,7 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2024г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.13 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №14**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №33 п.Говорково**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, (п. Говорково, ул. Портовская, 19, зд 2, котельная №33, установленная мощность 1,5 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2024г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.14 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №15**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №38 п.Кежек**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Кежек, ул. Лесная, 1А, котельная №38, установленная мощность 0,6 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2028г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.15 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №16**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №39 п.Новохайский**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Новохайский, ул. Школьная, 2а, котельная №39, установленная мощность 3 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2022г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.16 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №17**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №40 с.Чунояр**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Чунояр, ул. Северная, 27 б, котельная №40, установленная мощность 6 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2029г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.17 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №18**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №44 с.Чунояр**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Чунояр, ул. Южная, 1К, котельная №44, установленная мощность 5,3 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2028г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.18 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №19**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №45 п.Осиновый мыс**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Комарова,1В, котельная №45, установленная мощность 2,8 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2023г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.19 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №20**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной №47 п.Осиновый мыс**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Советская,1Б, котельная №47, установленная мощность 4,5 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2023г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.20 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №21**

**Модернизация системы управления сетевыми насосами котельной за счет установки системы плавного пуска и блока защиты электродвигателя на котельной №48 п.Такучет**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Такучет, ул. 1 Мая, 1а, котельная №48, установленная мощность 2,7 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2030г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.21 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №22**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №49 п.Такучет**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Такучет, ул. Студенческая, 13а, котельная №49, установленная мощность 1,4 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2025г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.22 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №23**

**Установка узла учета тепловой энергии на котельной на котельной №50 п.Октябрьский**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, п. Октябрьский, ул. Победы, 21а, пом.1, котельная №50, установленная мощность 2,6 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности функционирования теплоисточника, выполнение требований №ФЗ-261 «О энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2023г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.23 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №24**

**на установку системы АСУ ТП котельной с организацией рабочего места АРМ оператора, с установкой системой газового анализа продуктов сгорания, установкой системы выравнивания давления котлового контура, с установкой ЧРП на дутьевые вентиляторы котлов №2,4,5 и модернизацией ПМЗ котлов №2,3,4,5 котельной №34 п.Таежный**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2, котельная №34, установленная мощность 35 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности системы теплоснабжения |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2025г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.24 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №25**

**На модернизацию топливоподачи путем установки системы отопления в галерее топливоподачи котельной №34 п.Таежный**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2, котельная №34, установленная мощность 35 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности функционирования теплоисточника |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2024г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.25 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №26**

**на модернизацию топливоподачи, путём установки системы вентиляции топливоподачи котельной №34 п.Таежный**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2, котельная №34, установленная мощность 35 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности функционирования теплоисточника |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2023г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №5.26 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №27**

**на модернизацию строительных конструкций с целью снятия аварийности по монолитно-ребристому перекрытию фундаментов котельных агрегатов №4,5 котельной №34 п.Таежный**

| **№ п/п** | **Наименование показателей и характеристик** | **Значение показателей и характеристик** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вид работ | модернизация |
| 2 | Адрес места расположения объекта реконструкции, мощность теплоисточника | Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2, котельная №34, установленная мощность 35 Гкал/ч |
| 3 | Цель проведения работ | Повышение эффективности и надежности функционирования теплоисточника |
| 4 | Стадийность работ | Проектные и монтажные работы |
| 5 | Особые условия реконструкции | Отсутствуют |
| 6 | Содержание работ | Проектирование и установка необходимого оборудования |
| 7 | Требования к технологии, режиму работы объекта | Режим работы – круглосуточный |
| 8 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Отсутствуют |
| 9 | Требования к техническим решениям | В соответствии с действующими нормами и правилами |
| 10 | Выделение очередей и пусковых комплексов | Не требуется |
| 11 | Требования к решениям по противопожарной безопасности | В соответствии с действующим законодательством |
| 12 | Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | В соответствии с действующим законодательством |
| 13 | Требования к выполнению проектно-изыскательских работ | В соответствии с действующим законодательством. На стадии проектирования допускается при необходимости вносить корректировки в техническое задание по согласованию с собственником |
| 14 | Срок ввода реконструируемых мощностей в эксплуатацию | 31.12.2022г. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №6 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Плановые значения показателей деятельности Концессионера**

Плановые значения показателей деятельности Концессионера, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы концессионера

| № п/п | Критерий | Единица измерения | Значения критериев | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 1 | Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера |  | | | | | | | | | |
| **1.1** | **Показатели энергетической эффективности** |  | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | т.у.т./Гкал | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 1.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода топлива) | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 1.1.3 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2  м3/м2 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 |
| 1.1.4 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям сети | Гкал/ год  м3/ год | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 |
| **1.2** | **Показатели надежности** |  | |  | | | | | | | |
| 1.2.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.3** | **Прочие показатели деятельности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Удельный расход электрической энергии на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал | 68,72 | 68,72 | 68,72 | 68,72 | 68,6 | 68,56 | 68,48 | 68,42 | 68,3 |
| 1.3.2 | Показатель энергосбережения (снижения потребления эл.энергии) | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 |

Продолжение таблицы:

| № п/п | Критерий | Единица измерения | Значения критериев | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год |
| 1 | Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера |  | | | | | | | | | |
| **1.1** | **Показатели энергетической эффективности** |  | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | т.у.т./Гкал | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 1.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода топлива) | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 1.1.3 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2  м3/м2 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 | 2,84/1,63 |
| 1.1.4 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям сети | Гкал/ год  м3/ год | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 | 46840,73  /26831,71 |
| **1.2** | **Показатели надежности** |  | |  | | | | | | | |
| 1.2.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.3** | **Прочие показатели деятельности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Удельный расход электрической энергии на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал | 68,26 | 68,22 | 68,22 | 68,22 | 68,22 | 68,22 | 68,22 | 68,22 | 68,22 |
| 1.3.2 | Показатель энергосбережения (снижения потребления эл.энергии) | - | 0,999 | 0,999 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение № 7 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Описание земельных участков, которые передаются Концессионеру для осуществления им деятельности**

| № п/п | Адрес (местоположение) объекта | Кадастровый номер объекта недвижимости | Вид, номер и дата государственной регистрации права | Общая площадь, кв.м. | Кадастровая стоимость, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30 "А" | 24:07:1201002:2883 | № 24-24-06/007/2012-230 от 04.07.2012 (Собственность) | 1919 | 790320,96 |
| 2 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Набережная, 6 | 24:07:1201006:1876 | № 24-24-06/007/2012-595 от 14.08.2012 (Собственность) | 2537 | 915172,01 |
| 3 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 "к" | 24:07:1201004:2148 | № 24-24-06/007/2012-231 от 04.07.2012 (Собственность) | 2246 | 897501,6 |
| 4 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, пер. А.Толстых, 2 | 24:07:1201002:627 | № 24-24-06/002/2012-146 от 13.04.2012 (Собственность) | 1885,07 | 565690,66 |
| 5 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Пинчуга, ул. Набережная, 6 б | 24:07:2101002:1738 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5774/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 3238 | 785182,62 |
| 6 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Пинчуга, ул. Ленина, 63 "А" | 24:07:2101003:511 | № 24-24-06/015/2011-356 от 14.11.2011 (Собственность) | 5534 | 962141,24 |
| 7 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Механизаторов, 21 | 24:07:1701001:2558 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5773/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 3393 | 776182,68 |
| 8 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Невонка, ул. Таежная, 2 | 24:07:1701001:2559 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5770/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 1532692 | 1532692 |
| 9 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Новохайский, ул. Школьная, 14 | 24:07:1601001:944 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5776/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 3620 | 847912,6 |
| 10 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Чунояр, ул. Северная, 27 "Б", ул. Северная, 27 "Г" | 24:07:2501001:192 | № 24-24-06/015/2011-354 от 14.11.2011 (Собственность) | 7321 | 2211088,42 |
| 11 | Земли населенных пунктов Красноярский край, р-н Богучанский, п. Такучет, ул. 1 Мая, 1 "А" | 24:07:2301001:11 | № 24-24-06/015/2011-355 от 14.11.2011 (Собственность) | 2986 | 221382,04 |
| 12 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Такучет, ул. Студенческая, 13 "А" | 24:07:2301001:13 | № 24-24-06/015/2011-357 от 14.11.2011 (Собственность) | 3136 | 232503,04 |
| 13 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Ленина, 140 "а" | 24:07:1201003:2525 | № 24-24-06/007/2012-594 от 14.08.2012 (Собственность) | 6177 | 2484327,63 |
| 14 | Земли населенных пунктов Красноярский край, р-н Богучанский, с. Богучаны, ул. Киселева, 12 "а" | 24:07:1201003:0455 | № 24-24-06/010/2008-779 от 05.12.2008 (Собственность) | 5616 | 1685305,44 |
| 15 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул.Октябрьская, 111а | 24:07:1201002:1390 | № 24-24-06/003/2011-378 от 30.05.2011 (Собственность) | 6906 | 2844167,04 |
| 16 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Говорково, ул. Портовская, 19 | 24:07:1301001:919 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5772/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 4207 | 870470,37 |
| 17 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Кежек, ул. Лесная, 1 А | 24:07:1602001:75 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5777/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 1103 | 240542,24 |
| 18 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Октябрьский, ул. Победы, 21 а | 24:07:1901001:3277 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5775/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 2177 | 704390,12 |
| 19 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Комарова, 1 в | 24:07:2001001:2334 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5778/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 3121 | 621079 |
| 20 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Осиновый Мыс, ул. Советская 1 "Б" | 24:07:2001001:2326 | № 24-24/006-24/006/001/2015-3316/1 от 03.08.2015 (Собственность) | 11980 | 2384020 |
| 21 | Земли населенных пунктов Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Чапаева, 5 | 24:07:2201002:2175 | № 24-24/006-24/006/001/2015-5779/1 от 31.12.2015 (Собственность) | 35822 | 15730156,64 |
| 22 | Земли населенных пунктов Россия, Красноярский край, Богучанский район, п. Таежный, ул. Строителей, д. 26"а" | 24:07:2201001:490 | № 24-24/006-24/006/001/2015-4360/1 от 02.10.2015 (Собственность) | 3823 | 1678755,76 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №8 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Технико-экономические показатели объекта Соглашения**

| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Год ввода в эксплуатацию | Вид топлива | Установленная мощность, Гкал/ч | Удельный расход условного топлива, т.у.т./Гкал | Удельный расход э/э на отпускаемую т/э, кВт\*ч/Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №6 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул.Ленина, 140 "а", здание 3 | 1975 | Уголь | 4 | 0,26 | 44,10 |
| 2 | Котельная №7 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, ул. Киселева, 12 А, 1 | 1987 | Уголь | 7,8 | 0,27 | 32,17 |
| 3 | Котельная №8 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111 А, 1 | 1979 | Уголь | 5,1 | 0,26 | 61,64 |
| 4 | Котельная №9 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, пер. Больничный, д. 1А | 1980 | Уголь | 3,4 | 0,27 | 68,39 |
| 5 | Котельная №10 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30 А | 1985 | Уголь | 6,5 | 0,27 | 38,53 |
| 6 | Котельная №11 Богучаны | Красноярский край, р-н. Богучанский, с. Богучаны, ул. Набережная, д. 6 | 1980 | Уголь | 9,8 | 0,25 | 30,98 |
| 7 | Котельная №12 Богучаны | Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул.Космонавтов, 4 к | 1978 | Уголь | 7,2 | 0,26 | 32,76 |
| 8 | Котельная №13 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, А.Толстых пер., 2 | 1995 | Уголь | 8,2 | 0,26 | 40,14 |
| 9 | Котельная №14 Богучаны | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Богучаны, ул. Автопарковая, 4 А, зд. 3, пом.2 | 1994 | Уголь | 0,6 | 0,29 | 196,40 |
| 10 | Котельная №18 Пинчуга | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Пинчуга, ул. Набережная, д. 6Б | 1975 | Уголь | 5,8 | 0,24 | 74,93 |
| 11 | Котельная №19 Пинчуга | Красноярский край, Богучанский район, пос. Пинчуга, ул. Ленина, 63 "а" | 1983 | Уголь | 1,3 | 0,25 | 58,41 |
| 12 | Котельная №31 Невонка | Красноярский край, р-н Богучанский, п Невонка, ул Механизаторов, д 21 | 1969 | Уголь | 4,1 | 0,28 | 86,12 |
| 13 | Котельная №32 Невонка | Красноярский край, р-н Богучанский, п Невонка, ул Таежная, д 2 | 1987 | Дрова | 2,7 | 0,36 | 84,24 |
| 14 | Котельная №33 Говорково | Красноярский край, Богучанский район, пос. Говорково, ул. Портовская, 19, зд. 2 | 1991 | Дрова/ уголь | 1,5 | 0,29 | 69,65 |
| 15 | Котельная №38 Кежек | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Кежек, ул. Лесная, д. 1А | 1967 | Дрова/ уголь | 0,6 | 0,33 | 99,24 |
| 16 | Котельная №39 Новохайский | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Новохайский, ул. Школьная, д. 14 | 1979 | Уголь | 3 | 0,27 | 82,27 |
| 17 | Котельная №40 Чунояр | Красноярский край, Богучанский р-н, с. Чунояр, ул. Северная, д. 27Б | 1995 | Уголь | 6 | 0,26 | 42,55 |
| 18 | Котельная №44 Чунояр | Красноярский край, Богучанский район, с. Чунояр, ул. Набережная, 2Г, зд. 5, пом. 2 | 2010 | Уголь | 5,3 | 0,25 | 55,58 |
| 19 | Котельная №45 Осиновый мыс | Красноярский край, р-н Богучанский, п Осиновый Мыс, ул Комарова, д 1В | 2001 | Уголь | 2,8 | 0,33 | 108,12 |
| 20 | Котельная №47 Осиновый мыс | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Осиновый Мыс, ул. Советская, д. 1Б | 1964 | Уголь | 4,5 | 0,28 | 56,03 |
| 21 | Котельная №48 Такучет | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Такучет, ул. 1 Мая, № 1а | 1972 | Уголь | 2,7 | 0,31 | 53,70 |
| 22 | Котельная №49 Такучет | Красноярский край, Богучанский р-н, п. Такучет, ул. Студенческая, д. 13А | 2000 | Уголь | 1,4 | 0,29 | 98,88 |
| 23 | Котельная №50 Октябрьский | Красноярский край, Богучанский район, пос.Октябрьский, ул.Победы, 21 А, пом.1 | 1973 | Уголь | 2,6 | 0,26 | 70,23 |
| 24 | Котельная №34 Таежный | Котельная №34, Красноярский край, Богучанский район,  п. Таежный, ул. Чапаева,5, зд.2 | 1975 | Уголь | 35 | 0,20 | 64,30 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение № 9 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Объем необходимой валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках рассматриваемого Соглашения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 1 | Объем валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения (тепловая энергия), тыс.руб. | 426 587,88 | 443 036,72 | 464 426,95 | 480 786,95 | 495 306,51 | 509 072,10 | 524 164,00 | 542 468,98 | 560 679,15 |
| 2 | Объем валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения (теплоноситель), тыс.руб. | 4 782,50 | 4 958,07 | 5 155,45 | 5 359,14 | 5 572,91 | 5 795,38 | 6 026,45 | 6 266,00 | 6 514,32 |

Продолжение таблицы:

| № п/п | Наименование показателя | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | Итого, 2020-2037гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения (тепловая энергия), тыс.руб. | 580 229,60 | 600 310,04 | 620 822,22 | 641 539,27 | 664 000,83 | 687 345,31 | 711 603,55 | 736 792,97 | 762 893,04 | 10 452 066,06 |
| 2 | Объем валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения (теплоноситель), тыс.руб. | 6 771,96 | 7 039,52 | 7 317,93 | 7 608,02 | 7 910,06 | 8 225,03 | 8 553,46 | 8 895,68 | 9 251,60 | 122 003,47 |

Регулирование тарифов на производимые и реализуемые Концессионером ресурсы осуществляется в соответствии с методом индексации установленных тарифов.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №10 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

**Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 1 | Базовый уровень операционных расходов (тепловая энергия), тыс. руб. | 205 147,04 | В соответствии с прогнозными сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | |
| 2 | Базовый уровень операционных расходов (теплоноситель), тыс. руб. | 0,00 |
| 3 | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 4 | Нормативный уровень прибыли относительно объема валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения, по тепловой энергии % | 0,82% | 1,45% | 2,60% | 2,59% | 2,14% | 1,53% | 1,10% | 1,10% | 1,00% |
| 5 | Нормативный уровень прибыли относительно объема валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения, по теплоносителю % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

Продолжение таблицы:

| № п/п | Наименование показателя | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Базовый уровень операционных расходов (тепловая энергия), тыс. руб. | В соответствии с прогнозными сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | |
| 2 | Базовый уровень операционных расходов (теплоноситель), тыс. руб. |
| 3 | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 4 | Нормативный уровень прибыли относительно объема валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения, по тепловой энергии % | 1,01% | 1,00% | 0,96% | 0,86% | 0,87% | 0,87% | 0,88% | 0,88% | 0,88% |
| 5 | Нормативный уровень прибыли относительно объема валовой выручки, получаемой Концессионером в рамках реализации Соглашения, по теплоносителю % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №11 к концессионному**  **соглашению в отношении объектов теплоснабжения**  **Богучанского района Красноярского края**  №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_г. |

Порядок и срок возмещения расходов Сторон, связанных с досрочным расторжением настоящего Соглашения, а также фактически понесенных расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия настоящего Соглашения

1. В случае досрочного расторжения настоящего Соглашения Концессионер вправе потребовать от Концедента возмещения расходов на реконструкцию объекта Соглашения.
2. Возмещение расходов Концессионера на реконструкцию объекта Соглашения осуществляется в объеме, в котором указанные средства не возмещены Концессионеру на момент расторжения настоящего Соглашения за счет выручки от реализации производимой тепловой энергии, по регулируемым ценам (тарифам) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам).

Возмещение производится Концедентом за счет бюджетных средств местного бюджета муниципального образования Богучанский район Красноярского края на расчетный счет Концессионера в течение 45 (сорока пяти) рабочих дней со дня получения Концедентом требования от Концессионера о возмещении расходов на реконструкцию объекта Соглашения в объеме, указанном в таком требовании.

1. Возмещение расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия Соглашения, дают право продлить срок действия настоящего Соглашения на срок не более 5 (пяти) лет.

Срок возмещения расходов Концессионера при условии не продления срока действия настоящего Соглашения не может превышать 2 (два) года.

4. Возмещение расходов Концедентом Концессионеру при досрочном расторжении Соглашения подлежит определению с указанием расчета по каждому из реконструированных объектов Соглашения. Наличие разногласий в отношении подлежащих возмещению Концессионеру расходов отдельных объектов Соглашения не может служить основанием для приостановления расчетов между Сторонами по расходам в отношении остальных объектов Соглашения.

5. По соглашению Сторон срок выплаты подлежащих возмещению Концессионеру расходов при досрочном расторжении может быть увеличен.

6. При выполнении Концессионером работ по реконструкции объекта настоящего Соглашения надлежащего качества, соответствующих требованиям, установленным настоящим Соглашением и не завершенных на дату прекращения действия Соглашения по истечению срока действия или при его досрочном расторжении, соответствующие затраты Концессионера подлежат компенсации, а результат фактически завершенных работ передается Концеденту на основании акта приема-передачи.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.В. Кулакова/  М.П. | Заместитель генерального директора - директор по развитию АО «КрасЭКо»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.С. Баранчук/  М.П. | Первый заместитель Губернатора Красноярского края – председатель Правительства Красноярского края  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ю.А. Лапшин/  М.П. |