

КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ

в отношении системы коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, расположенных на территории муниципального образования «Селенгинский район» Республики Бурятия.

г. Гусиноозерск

« 15 » 11 _____ 2018 года

Администрация муниципального образования «Селенгинский район», юридический адрес которой: Республика Бурятия, Селенгинский район, город Гусиноозерск, улица Пушкина, дом 12, в лице Гармаева Станислава Дашиевича – главы муниципального образования «Селенгинский район», действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Концедент, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Импульс плюс», в лице генерального директора Сахияева Павла Андреевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Концессионером, с другой стороны, именуемые также Сторонами, и Глава Республики Бурятия - Председатель Правительства Республики Бурятия Цыденов Алексей Самбуевич, действующий на основании Закона Республики Бурятия от 11.05.2010 № 1368-IV «О договорах и соглашениях Республики Бурятия», являющееся самостоятельной стороной Соглашения и именуемое в дальнейшем Субъект Российской Федерации, в соответствии с Протоколом № 2 от «24» октября 2018 года, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем.

I. Предмет Соглашения

1. Концессионер обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать имущество, состав и описание которого приведены в разделе II настоящего Соглашения (далее - объект Соглашения), право собственности, на которое принадлежит Концеденту, и осуществлять водоснабжение, водоотведение и теплоснабжение с использованием объекта Соглашения, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный настоящим Соглашением, права владения и пользования объектами Соглашения для осуществления указанной деятельности.

II. Объект Соглашения

2. Объектом Соглашения являются объекты коммунального хозяйства, в том числе объекты холодного водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения расположенных на территории муниципального образования «Селенгинский район» для осуществления эффективного управления и организации деятельности, указанной в пункте 1 настоящего Соглашения, подлежащие реконструкции.

3. Концедент гарантирует, что на момент заключения настоящего Соглашения объект Соглашения свободен от прав третьих лиц и иных ограничений прав собственности Концедента на указанный объект.

4. Сведения о составе и описании объекта Соглашения, в том числе о технико-экономических показателях, техническом состоянии, сроке службы, начальной, остаточной и восстановительной стоимости передаваемого объекта Соглашения приведены в приложении №1 к настоящему Соглашению.

III. Порядок передачи Концедентом Концессионеру объектов имущества

5. Концедент обязуется передать Концессионеру, а Концессионер обязуется принять объект соглашения, указанный в приложении №1 к настоящему Соглашению, а также права владения и пользования указанным объектом в срок, установленный в разделе IX настоящего Соглашения.

Передача осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.

Обязанность Концедента по передаче объекта Соглашения считается исполненной после принятия объекта Концессионером и подписания Сторонами акта приема-передачи.

Концедент передает Концессионеру документы, относящиеся к передаваемому объекту

Соглашения необходимые для исполнения настоящего Соглашения, одновременно с передачей соответствующего объекта.

Обязанность Концедента по передаче Концессионеру прав владения и пользования объектами недвижимого имущества, входящими в состав объекта Соглашения, считается исполненной со дня государственной регистрации указанных прав Концессионера. Обязанность Концедента по передаче Концессионеру прав владения и пользования движимым имуществом, входящим в состав объекта Соглашения, считается исполненной после принятия этого имущества Концессионером и подписания Сторонами акта приема-передачи.

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

Состав иного имущества и его описание, в том числе технико-экономические показатели, приведены в приложении № 2.

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

Недвижимое имущество, входящее в состав иного имущества, принадлежит Концеденту на праве собственности.

7. Сроки владения и пользования Концессионером иным имуществом или отдельными объектами, входящими в состав иного имущества не могут превышать срок действия настоящего Соглашения.

8. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прав Концессионера на владение и пользование недвижимым имуществом, входящим в состав объекта Соглашения, состав иного имущества в течении трех месяцев с момента подписания настоящего соглашения.

9. Государственная регистрация прав, указанных в пункте 8 настоящего Соглашения, осуществляется за счет Концедента.

10. Выявленное в течение 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 безвозмездном устранении выявленных недостатков, либо для изменения условий настоящего Соглашения, либо для его расторжения в судебном порядке.

IV. Реконструкция объекта Соглашения

11. Концессионер обязан за свой счет создать и (или) реконструировать объект Соглашения, состав и технико-экономические показатели которого установлены в приложении №1 к настоящему соглашению, в сроки, указанные в разделе IX настоящего Соглашения.

12. Концессионер обязан достигнуть плановых значений показателей деятельности Концессионера, указанных в приложении № 5.

Перечень мероприятий по модернизации и реконструкции объекта соглашения, устанавливается в приложении № 4.

13. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации права собственности Концедента на объект соглашения, а также прав Концессионера на владение и пользование указанным имуществом в течении трех месяцев.

14. Государственная регистрация прав осуществляется за счет Концедента.

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

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

17. Концедент обязуется оказывать Концессионеру содействие при выполнении работ по

модернизации и реконструкции объекта Соглашения путем осуществления софинансирования на капитальный ремонт объектов и оборудования, создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения, в том числе в рамках реализации различных муниципальных, районных, региональных и федеральных программ.

18. Концедент обязуется оказывать Концессионеру содействие при выполнении работ по реконструкции иного имущества путем осуществления софинансирования в пределах лимитов бюджетных обязательств.

19. Концедент направляет Концессионеру средства на финансирование расходов по реконструкции объекта Соглашения, а также на содержание, использование (эксплуатацию), поддержание в исправном состоянии, капитальный ремонт объекта Соглашения в объемах и формах предусмотренных в муниципальных, районных, региональных и федеральных программах по реконструкции и развитию объектов коммунального хозяйства (при наличии действующей программы).

20. При обнаружении Концессионером несоответствия сметной 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 сметную документацию приостановить работу по реконструкции объекта Соглашения.

При обнаружении несоответствия сметной документации условиям, установленным настоящим Соглашением, в случае разработки сметной документации Концессионером, Концессионер несет ответственность перед Концедентом в порядке и размерах, указанных в разделе XII настоящего Соглашения.

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

22. Концессионер обязан обеспечить ввод в эксплуатацию объекта Соглашения (объектов недвижимого имущества, входящих в состав объекта Соглашения) с установленными технико-экономическими показателями, указанными в приложении № 3, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, в срок, указанный в разделе IX настоящего Соглашения.

23. Концессионер обязан приступить к использованию (эксплуатации) объекта Соглашения, объектов, входящих в состав объекта Соглашения, с _____ года.

24. Концессионер обязан осуществить инвестиции в создание и реконструкцию объекта Соглашения (приложение № 4).

25. Завершение Концессионером работ по созданию и реконструкции объекта Соглашения (объектов, входящих в состав объекта Соглашения) оформляется подписываемым Сторонами документом об исполнении Концессионером своих обязательств по созданию и реконструкции объекта Соглашения (объектов, входящих в состав объекта Соглашения).

V. Порядок предоставления Концессионеру земельных участков

26. Концедент обязуется заключить с Концессионером договор о предоставлении земельных участков на праве аренды, на котором располагаются объекты Соглашения и которые необходимы для осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, в течение 30 календарных дней, с даты регистрации права собственности Концедента на земельные участки.

27. Договор аренды земельного участка заключается на срок действия настоящего Соглашения.

28. Ежегодная арендная плата за предоставленный Концессионеру земельный участок, определяется на основании кадастровой стоимости земельного участка и рассчитывается в размере 1.6% в соответствии с п.2.3. Постановлением Правительства Республики Бурятия от 30

января 2015г. №37 «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной собственности Республики Бурятия, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов».

29. Договор аренды земельного участка подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Государственная регистрация указанного договора осуществляется силами и за счет Концедента.

30. Концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды (субаренды) земельного участка другим лицам и сдавать земельный участок в субаренду, если иное не предусмотрено договором аренды земельного участка.

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

32. Концессионер вправе с согласия Концедента возводить на земельных участках, предоставленных в аренду Концессионеру, объекты недвижимого имущества, не входящие в состав Объекта Соглашения, предназначенные для использования при осуществлении Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.

VI. Владение, пользование и распоряжение объектами имущества, предоставляемыми Концессионеру

33. Концессионер обязан использовать (эксплуатировать) объект Соглашения, объекты недвижимого имущества, входящего в состав объекта Соглашения или в состав иного имущества, либо объекта иного имущества в установленном настоящим Соглашением порядке в целях осуществления деятельности, указанной в пункте 1 настоящего Соглашения.

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

35. Концессионер имеет право с согласия Концедента передавать объект Соглашения в пользование третьим лицам на срок, не превышающий срока действия настоящего Соглашения, при условии соблюдения обязательств Концессионера, предусмотренных настоящим Соглашением. Прекращение настоящего Соглашения является основанием для прекращения прав пользования третьих лиц объектом Соглашения.

36. Концессионер имеет право с согласия Концедента передавать иное имущество в пользование третьим лицам на срок, не превышающий срока действия настоящего Соглашения, при условии соблюдения обязательств Концессионера, предусмотренных настоящим Соглашением. Прекращение настоящего Соглашения является основанием для прекращения прав пользования третьих лиц иным имуществом.

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

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

39. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером с согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, не относящееся к объекту Соглашения и не входящее в состав иного имущества, является собственностью Концессионера.

40. Недвижимое имущество, которое создано Концессионером без согласия Концедента при осуществлении деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением, не относящееся к объекту Соглашения и не входящее в состав иного имущества, является собственностью Концедента. Стоимость такого имущества Концедентом возмещению не подлежит.

41. Имущество, созданное или приобретенное Концессионером при исполнении настоящего Соглашения и не являющееся объектом Соглашения и объектом иного имущества, является собственностью Концессионера, за исключением объектов имущества, передаваемых в собственность Концедента являющимися неотделимыми от основных объектов Соглашения.

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

43. Концессионер обязан осуществлять начисление амортизации.

44. Риск случайной гибели или случайного повреждения объекта Соглашения несет Концессионер в период действия настоящего концессионного соглашения.

Риск случайной гибели или случайного повреждения иного имущества несет Концессионер, в период действия настоящего соглашения

VII. Порядок передачи Концессионером Концеденту объектов имущества

45. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять объект Соглашения (объекты, входящие в состав объекта Соглашения) в течение 30 дней после окончания действия настоящего соглашения. Передаваемый Концессионером объект Соглашения (объекты, входящие в состав объекта Соглашения) должен находиться в состоянии пригодном для осуществления деятельности, указанной в пункте 1 настоящего Соглашения, и не должен быть обременен правами третьих лиц.

46. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять иное имущество, которое не должно быть обременено правами третьих лиц, в течение 30 дней после окончания действия настоящего Соглашения, и в состоянии пригодном для осуществления деятельности, указанном в пункте 1 настоящего Соглашения.

47. Передача Концессионером Концеденту объектов Соглашения, осуществляется по акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.

48. Концессионер передает Концеденту документы, относящиеся к передаваемому объекту Соглашения, в том числе сметную документацию на объект Соглашения, объекта, входящего в состав Соглашения и иного имущества, если подготовка такой документации Концессионером предусмотрена условиями настоящего Соглашения, одновременно с передачей объекта Соглашения Концеденту.

49. Обязанность Концессионера по передаче объекта Соглашения считается исполненной с момента подписания Сторонами акта приема-передачи. Обязанность Концессионера по передаче движимого имущества, входящего в состав объекта Соглашения и (или) иного имущества, считается исполненной с момента подписания Сторонами акта приема-передачи.

При уклонении Концедента от подписания акта приема-передачи, обязанность Концессионера по передаче объектов настоящего Соглашения, считается исполненной, если Концессионер направил Концеденту акт приема-передачи в письменной форме, а Концедент не представил Концессионеру в течение 15 дней мотивированные возражения по акту приема-передачи.

50. 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 обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 10 календарных дней со дня прекращения настоящего Соглашения.

VIII. Порядок осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной Соглашением

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

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

53. Концессионер обязан осуществлять деятельность, указанную в пункте 1 настоящего Соглашения, с _____ г., и до окончания срока настоящего Соглашения.

54. Помимо деятельности, указанной в пункте 1 настоящего Соглашения, Концессионер с использованием объекта Соглашения имеет право осуществлять иные виды деятельности.

55. Концессионер имеет право исполнять настоящее Соглашение, включая осуществление деятельности, указанной в пункте 1 настоящего Соглашения, своими силами и (или) с

... ..
... ..
... ..

... ..
... ..
... ..

... ..
... ..
... ..

... ..
... ..
... ..

... ..
... ..
... ..

... ..
... ..
... ..

81. Стороны 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.

ХII. Ответственность Сторон

82. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

83. Концессионер несет ответственность перед Концедентом за допущенное при проведении мероприятий по внедрению энергосберегающих технологий и реконструкции объекта Соглашения нарушение требований, установленных настоящим Соглашением, требований технических регламентов, проектной документации, иных обязательных требований к качеству объекта Соглашения.

84. В случае нарушения требований указанных в пункте 82 настоящего Соглашения, Концедент обязан, в течении тридцати календарных дней с даты обнаружения нарушения направить Концессионеру письменное требование о безвозмездном устранении обнаруженного нарушения с указанием пункта настоящего Соглашения и (или) документа, требования которых нарушены. При этом срок для исполнения устранения нарушения составляет десять календарных дней.

85. Концедент вправе потребовать от Концессионера возмещения причиненных Концеденту убытков, вызванных нарушением Концессионером требований, указанных в пункте 82 настоящего Соглашения, если эти нарушения не были устранены Концессионером в срок, определенный Концедентом в требовании об устранении нарушений, предусмотренном пунктом 83 настоящего Соглашения.

86. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество предоставляемых услуг по поставке тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения юридическим и физическим лицам в течение всего срока действия Соглашения со дня передачи объекта Соглашения Концеденту.

87. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество работ по созданию и реконструкции объекта Соглашения в течении пяти лет со дня передачи объекта Соглашения.

88. Концедент имеет право на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером обязательств по настоящему Соглашению.

89. Концессионер обязан уплатить Концеденту в соответствующий бюджет неустойку в виде штрафа, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером обязательств, установленных настоящим Соглашением, в том числе в случае нарушения сроков исполнения указанных обязательств.

Размер неустойки в виде штрафа, уплачиваемой Концессионером составляет 10% от стоимости работ по реконструкции объекта Соглашения.

90. Возмещение Сторонами настоящего Соглашения убытков и уплата неустойки в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Соглашением, не освобождают соответствующую Сторону от исполнения этого обязательства в натуре.

91. 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.

92. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом свои обязательства, предусмотренные настоящим Соглашением, несет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением, если не докажет, что надлежащее исполнение указанных обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы.

ХIII. Порядок взаимодействия Сторон при наступлении обстоятельств непреодолимой силы

ую
руг
ние

93. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом свои обязательства по настоящему Соглашению, несет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением, если не докажет, что надлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы.

94. Сторона, нарушившая условия настоящего Соглашения в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, обязана:

а) в письменной форме уведомить другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств не позднее двух календарных дней с даты их наступления и представить необходимые документальные подтверждения;

б) в письменной форме уведомить другую Сторону о возобновлении исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

95. Стороны обязаны предпринять все разумные меры для устранения последствий, причиненных наступлением обстоятельств непреодолимой силы, послуживших препятствием к исполнению или надлежащему исполнению обязательств по настоящему Соглашению.

XIV. Изменение Соглашения

96. Настоящее Соглашение может быть изменено по соглашению Сторон. Условия настоящего Соглашения, определенные на основании решения о заключении настоящего Соглашения и конкурсного предложения, не могут быть изменены соглашением сторон, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «О концессионных соглашениях».

Изменение настоящего Соглашения осуществляется в письменной форме.

97. В целях внесения изменений в условия настоящего Соглашения одна из Сторон направляет другой Стороне соответствующее предложение с обоснованием предлагаемых изменений. Другая Сторона в течение двадцати календарных дней с даты получения указанного предложения рассматривает его и принимает решение о согласии или об отказе внести изменения в условия настоящего Соглашения.

98. Настоящее Соглашение может быть изменено по требованию одной из Сторон по решению суда по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

XV. Прекращение Соглашения

99. Настоящее Соглашение прекращается:

а) по истечении срока действия;

б) по соглашению Сторон;

в) на основании судебного решения о досрочном расторжении.

100. 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.

101. К существенным нарушениям Концессионером условий настоящего Соглашения относятся:

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

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

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств, указанных в разделе VII настоящего Соглашения, в том числе прекращение или приостановление Концессионером соответствующей деятельности без согласия Концедента;

г) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств по предоставлению потребителям услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии и воды, в том числе несоответствие их качества требованиям, установленным законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением;

д) неисполнение или ненадлежащее исполнение Концессионером обязательств, указанных в разделе III настоящего Соглашения.

е) нарушение установленных настоящим Соглашением сроков создания и реконструкции объекта соглашения.

ж) непредставление установленной настоящим Соглашением отчетности, в течении одного года.

102. К существенным нарушениям Концедентом условий настоящего Соглашения относится неисполнение или ненадлежащее исполнение Концедентом обязательств, установленных пунктом 1 настоящего Соглашения.

103. Порядок возмещения расходов Концессионера, подлежащих возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения и не возмещенных ему на момент окончания срока действия настоящего Соглашения, приведен в Приложении № 7.

XVI. Гарантии осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной Соглашением

104. Установление, изменение, корректировка регулируемых цен (тарифов) на производимые и реализуемые Концессионером мероприятия по производству и передаче холодной воды, теплоснабжению, обеспечению работоспособности сетей, предоставлению услуг по водоснабжению и теплоснабжению потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Селенгинский район» 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.

105. Субъект Российской Федерации, участвующий в концессионном соглашении, несет следующие обязанности по концессионному соглашению:

1) устанавливает тарифы в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности Концессионера и методом регулирования тарифов, установленных концессионным соглашением;

2) утверждает инвестиционные программы Концессионера в соответствии с установленными Соглашением заданием и мероприятиями, плановыми показателями деятельности Концессионера, предельным уровнем расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения;

3) возмещает недополученные доходы, экономически обоснованных расходов Концессионера, подлежащих возмещению за счет средств республиканского бюджета, в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе в случае принятия Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия решения об изменении долгосрочных тарифов и (или) необходимой валовой выручки концессионера, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера и предусмотренных концессионным соглашением в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, и (или) долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, установленных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, и (или) решения об установлении тарифов концессионера на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, отличных от долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, установленных либо согласованных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, в соответствии с Федеральным законом «О концессионных соглашениях». Согласование долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

106. По соглашению Сторон и по согласованию в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации в сфере водоснабжения и теплоснабжения, с органом исполнительной власти, 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 мероприятия по производству, передаче, распределению холодной воды, обеспечению работоспособности сетей водоснабжения и теплоснабжения, предоставлению услуг по передаче и распределению воды потребителям, расположенным на территории

муниципального образования «Селенгинский район» 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.

107. В соответствии с законодательством о концессионных соглашениях органы в области регулирования цен (тарифов), надбавок к ценам (тарифам) на производимые и реализуемые Концессионером товары, выполняемые работы, оказываемые услуги устанавливают цены (тарифы) и (или) надбавки к ценам (тарифам) исходя из определенных настоящим Соглашением объема инвестиций и сроков их осуществления, на реконструкцию, объекта Соглашения, долгосрочных параметров регулирования.

XVII. Размещение информации

108. Настоящее Соглашение, за исключением сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну, подлежит размещению (опубликованию) на (в) официальном сайте МО «Селенгинский район».

XVIII. Разрешение споров

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

110. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров, Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по настоящему Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение двадцати календарных дней с даты ее получения.

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

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

XIX. Заключительные положения

112. Сторона, изменившая свое местонахождение и (или) реквизиты, обязана сообщить об этом другой Стороне в течение десяти календарных дней с даты этого изменения.

113. Настоящее Соглашение составлено на русском языке в шести подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из них четыре экземпляра для Концедента, по одному экземпляру - для Концессионера и органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

114. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, как заключенные 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.

Приложение №1. Состав и описание объекта Соглашения

Приложение №2. Состав иного имущества и его описание

Приложение №3. Акт приема передачи муниципального имущества.

Приложение №4. План мероприятий по реконструкции и модернизации объектов водоснабжения и водоотведения Селенгинского района за счет собственных средств ООО «Импульс плюс» для заключения концессионного соглашения на период 2019-2026 гг.

План мероприятий по реконструкции и модернизации котельных Селенгинского района за счет собственных средств ООО «Импульс плюс» для заключения концессионного соглашения на период 2019-2023 гг.

Приложение №5. Плановые и фактические значения показателей надежности объектов теплоснабжения на источниках и на сетях теплоснабжения

Приложение №6. Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов теплоснабжения.

Приложение № 7. Дефляторы на период концессионного соглашения в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 год и 2020 год, а также в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года.

Приложение № 8. Порядок возмещения расходов концессионера при окончании срока действия концессионного соглашения или досрочном расторжении концессионного соглашения.

Приложение № 9. Объем валовой выручки по годам.

XX. Адреса Сторон

Глава Республики Бурятия - Председатель Правительства Республики Бурятия



/А.С.Цыденов/

М.п.

№ 01.08-010-140/18

КОНЦЕДЕНТ:

Администрация муниципального образования «Селенгинский район»
Адрес: 671160, Республика Бурятия, Селенгинский район, город Гусиноозерск, улица Пушкина, д. 12
Телефон, факс: 8 (30145)43400

(С.Д. Гармаев)

М.П.

«___» _____ 2018 г.

КОНЦЕССИОНЕР:

Общество с ограниченной ответственностью «Импульс плюс»
Адрес: 670000. Республика Бурятия, город Улан-Удэ, улица Ленина, дом 25, кабинет 1

Телефон, факс



(П.А. Сахияев)

М.П.

«___» _____ 2018 г.

Состав и описание объекта Соглашения

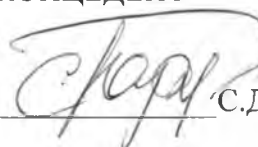
Наименование объекта	Наименование имущества	Адрес местоположение имущества	Общая площадь, протяженность, год ввода в эксплуатацию, кадастровый номер
с. Селендума			
Котельная Амб.	Помещение котельной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Полевая, 12	112,2 кв. м. 1986 г. 03:18:000000:12259
	<i>содр.</i> Теплотрасса	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Полевая, 14	184,3 м 1986 г. 03:18:220218:7
Котельная СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Школьная, 29	106,2 кв. м. 1978 г. 03:18:220128:67 ³
	<i>содр.</i> Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Школьная, 21	132,3 м. 1978 г. 03:18:220128:69 ⁴
Котельная ЖЭУ	<i>здан.</i> Административно-бытовой корпус	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	772,7 кв.м. 1991 г. 03:24:000000:11552 ⁵
	<i>здан.</i> Насосная станция со скважиной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	37,2 кв. м. 1992 г. 03:18:000000:11631 ⁶
	<i>содр.</i> Тепловая трасса от котельной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	2080,60 м. 1978 г. 03:24:000000:11556 ⁷
	<i>содр.</i> Водопровод	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	2134,00 м. 1978 г. 03:18:000000:11841 ⁸
п. Темник			
Ацульская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, п. Темник, ул. Садовая, 32	254,3 кв.м. 1992 г. 03:18:000000:2796 ⁹
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, п. Темник, ул. Садовая, 32	155,8 м. 1992 г. 03:18:280107:11 ¹⁰
ул. Ташир			
Иройская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла-Маркса, 80	108,7 кв.м. Не установлен 03:18:000000:3701 ¹¹
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла-Маркса, 80	219,9 м. Не установлен 03:18:270118:23 ¹²
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул.	53,2 м. 1971 г.

		Ташир, ул. Советская	03:18:000000:12058
Иройский д/с	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Советская, 9	13 39,4 кв.м. 03:18:270101:104
Иройский СДК	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Советская	14 41,3 кв.м. 03:18:000000:3577
с. Гусиное Озеро			
Недвижимое имущество			
	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, переулок Больничный. Нежилое (здание башни напорной № 1)	16 92,20 кв. м,
			1939 г. 03:18:060113:49
Рост ф	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Береговая, д.1а. (здание насосной станции, котельная, административное)	17 189,40 кв.м,
			1939 г. 03:18:000000:1687
	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11. (здание фильтровальной станции)	18 284,60 кв.м,
			1975 г. 03:18:000000:3704
	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11 А. Нежилое (здание насосной станции перекачки)	19. 60,00 кв.м,
			1940 г.
			03:18:000000:11680
Р +	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11. Нежилое (технологические емкости - азротенки)	858,40 кв.м,
			20 1976 г. 03:18:000000:3705
Р +	Тепловая трасса	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, ул. Привокзальная, д. 19	2409,41 м
			21 1984 г 03:18:000000:12331
Р +	Линейные сооружения	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро. (канализация).	22 8800,00 м,
			смотровых колодцев 251 шт., количество домовых выпусков 103 шт. 03:18:000000:4153

Р+ e	Линейные сооружения	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро. (водопровод).	Протяженность 14 260,63 м., смотровых колодцев 110 шт., водозаборных колонок 5 шт., водопроводных вводов 74 шт. 03:18:000000:12330
			1980 г.
Сооружения			
	Колодец водоприемный	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро.	
	Всасывающая линия	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро	129,8 п/м
			Не установлен
	Самотечная линия при водокачке	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро	374,6 п/м
			Не установлен
	Песколовки	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, фундамент – из ж/б, высота колец-5м. с технологическим трубопроводом	Не установлено
Р+ e	Котельная «Модуль»	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, ул. Тракторная, 1	48,3 кв.м.,
			1940 г 03:18:060115:35
	Бокс для стоянки автомашин	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро.	Не установлено
		п. Бараты	
Баратуйская ООШ	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, п. Бараты, ул. Комсомольская, 24	91,9 кв.м.
			1979 г. 03:18:000000:3702
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, п. Бараты, ул. Комсомольская, 24	97,7 м.
			1992 г. 03:18:020104:2
ул. Харгана			
Харганатская СОШ	Котельная 5	РБ, Селенгинский район, ул. Харгана, ул. Школьная, 9 а	131,4 кв.м. 1965 г. 03:18:000000:4915
			174,9 м. 1990 г. 03:18:340106:10
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Харгана, ул. Школьная	174,9 м. 1990 г. 03:18:340106:10
			ул. Жаргаланта
Жаргалантуйская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Жаргаланта, ул. Халзанова, 37	108 кв.м. 1965 г. 03:18:000000:2848

Р+ Тепловые сети	С	РБ, Селенгинский район, ул. Жаргаланта, ул. Халзанова, 37	90 194,2 м. Не установлен (1988 г) 03:18:110110:14
		ул. Тохой	
Загустайская СОШ Р+ Тепловые сети	С	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 5	235,6 кв.м. 91 1970 г. 03:18:290107:70
		РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 5	209 м. 92 1991 г. 03:18:290107:68
Загустайский д/с Р+ Тепловые сети	С	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	31,9 кв.м., 33 1980 г. 03:18:000000:2795
		РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	43,00 м. 34 1991 г. 03:18:290113:24
ул. Зурган-Дэбэ			
Ноехонская СОШ Р+ Тепловые сети	С	РБ, Селенгинский район, ул. Зурган-Дэбэ, ул. Колхозная, 12 А	32,2 кв.м. 35 Не установлен 03:18:150107:18
		РБ, Селенгинский район, ул. Зурган-Дэбэ, ул. Школьная	559,00 м. 36 1991 г. 03:18:000000:11511
ул. Нур-Тухум			
Убур-Дзокойская СОШ Р+ Тепловые сети	С	РБ, Селенгинский район, ул. Нур-Тухум, пер. Школьный, 1А	97 201,5 м. 1993 г. 03:18:000000:4199
		РБ, Селенгинский район, ул. Нур-Тухум, пер. Школьный	98 135,2 м. 1991 г. 03:18:190109:11

КОНЦЕДЕНТ


С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР



П.А. Сахияев

Состав иного имущества и его описание

№ п/п	Наименование имущества	Адрес местоположение имущества	Общая площадь, протяженность, год ввода в эксплуатацию
п. Темник			
	Дымосос		
	Котел универсальный		
	Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5		
	Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5		
ул. Ташир			
	Дымосос ДН-9	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла-Маркса, 80	
	Дымосос		
	Задвижка		
	Котел «Сангол-2», кВр-0,5-95, КТФ-300		
	Насос 7,5 квт		
	Насос 7,5 квт		
	Дымосос		
с. Гусиное Озеро			
Движимое имущество			
Центральная котельная	Насос теплового контура WILO IL 100/165-22/2		
	Насос теплового контура WILO IL 100/165-22/2		
	Насос контура сети WILO IL 100/190-30/2		
	Насос контура сети WILO IL 100/190-30/2		
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47		
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47		
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47		

Установка умягчения воды непрерывного действия 2,5 м3/ч		
Насос подпиточный WILO MVI 405		
Насос подпиточный WILO MVI 405		
Бак расширительный 400 л.		
Труба дымовая ТД 0,6x25		
Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия		
Дымосос ДН 9x1500 (левый, 45°)		
Электродвигатель редуктора котла № 1		
Поддув котла № 1		
Электродвигатель поддува котла		
Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия		
Д Дымосос ДН 9x1500 (левый, 45°)		
Электродвигатель редуктора котла № 2		
Поддув котла № 2		
Электродвигатель поддува котла		
Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия		
Дымосос ДН 9x1500 (левый, 45°)		
Электродвигатель редуктора котла № 3		
Поддув котла № 3		
Электродвигатель поддува котла		
Щ Щит управления - ЩУ		
Щит учета		
Теплосчетчик		
ЩС-1		
ЩС-2		

	ЩС-3		
	Щит освещения - ЩО		
	Пожарная сигнализация		
	Силовой щит котла – ЩСК (1)		
	Силовой щит котла – ЩСК (2)		
	Силовой щит котла – ЩСК (3)		
	Щит управления котлом (1)		
	Щит управления котлом (2)		
	Щит управления котлом (3)		
	К Кабина душевая		
	Раковина		
	Унитаз		
	Здание МКУ		
	Бункер углеподачи		
	Дробилка углеподачи		
	Редуктор дробилки углеподачи		
	Электродвигатель дробилки углеподачи		
	Конвейер углеподачи цепной		
	Редуктор конвейера углеподачи		
	Электродвигатель редуктора конвейера углеподачи		
	Бункер ШЗУ		
	Редуктор ЗУ-1		
	электродвигатель		
	Конвейер ШЗУ		
Модуль котельная с. Гусиное Озеро	Дымосос с эл. двигателем ДН8 – 11 квт.	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 1 шт.	
	Сетевой насос	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 2 шт.	
	1 –К8065-160;		
	2- К8065 -140		

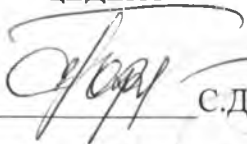
	Дымовая труба	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 1 шт.	
	Прибор учета электроэнергии ЦЭ 680-03В	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
Водоснабжение	Насосы с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 3 шт.	
	Котел «Шухова»	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
	Сетевой насос с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 2 шт.	
	Дымовая труба	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
Водоотведение	КНС –насосы с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро. 2 шт.	
	Компрессор (воздуходувка) с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
	Водоколонки	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 3 шт.	
	Котел КВК-0,5	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1шт.	2008 г.
п. Бараты			
			1992 г.
	Дымосос		
	Штанга «Братск-0,8»		
	Электродвигатель АИРМ132М2		
	Вентилятор ВЦ 14-46-№2,5 (4*3000) лев.		
ул. Харгана			
	Дымосос с электродвигателем, 1500 об/мин.		2005
	Котел «Братск»		
	Дымосос		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев.		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев.		

Водяная камера «Братск»		
Водяная камера «Братск - 0,8»		
Секция стальная «Братск»		
ул. Жаргаланта		
Дымосос ДН-8 (15*1500)		
Котел «Братск»		
Дымосос ДН-9 (15*1500) левый с шибером		
Планка шурующая		
Э/двигатель		
Эл/двигатель 11*3000		
Планка шурующая «Братск-1,33»		
Эл/двигатель 5AM112MB6Yэ4*1000л		
Электродвигатель		
Вентилятор ВЦ 14-46 «2 (2.2*3000) лев.		
Водяная камера «Братск»		
Вентилятор ВЦ 14-46		
Электродвигатель 5AM112MA63*1000		
ул. Тохой		
		1991 г.
Дымосос Дн-9 (15*1500) прав		
Дымосос		
Компрессор		
Планка шурующая «Братск-1,33»		
Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев		
Электродвигатель 5A 160S4 15*3000		
Секция стальная 07 «Братск»		
Секция стальная 07 «Братск»		
Секция стальная 07 «Братск»		

	Секция стальная 07 «Братск»		
	Редуктор «Братск»		
Загустайский д/с	Котел КВр 0,2 Гкал (0,23 мВт)	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев		
	ул. Зурган-Дэбэ		
Нохонская СОШ	Котел		
	Котел		
	Дымосос ДН 9(15*1500) левый с шибером		
	Секция стальная «Братск»		
	Насос К80-50-200А (11*3000)-1		
	Насос К80-50-200А (11*3000)-2		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 25/2,2*3000		2011
	Насос К-80-50- 200А(11*3000)		
Эл/двигатель АИРМ132М2 11*3000			
	ул. Нур-Тухум		
Убур-Дзокойская СОШ	Дымосос		
	Дымосос		
	Насос К80-50-200(15*3000)		
	Насос К80-50-200(15*3000)		
	Насос К80-65-160/7,5*3000)		
	Клапан предохранительный пружинный 17с28нжДУ-50		
	Колесо зубчатое «Братск»		
	Насос К80-50-200 (15*3000)		
	Дымосос		
	Кран шаровый чугунный		
	Кран шаровый чугунный		


Насос ЭЦВ 6-6,3-85		
Секция стальная 06 «Братск»		
Секция стальная 06 «Братск»		
Секция стальная 06 «Братск»		
Секция чугунная «Братск» консер.		
Секция чугунная «Братск»		
Секция чугунная «Братск»		
Дымосос ДН 3,5(3*1500) правый		
Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (2,2*3000)		
Электродвигатель АИРМ132М2 11*3000		
Электродвигатель 5АМ112МВ6 4*1000		

КОНЦЕДЕНТ


С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР




П.А. Сахияев

Акт приема передачи муниципального имущества

№ п/п	Наименование имущества	Адрес местоположение имущества	Общая площадь, протяженность, год ввода в эксплуатацию, кадастровый номер
с. Селендума			
Котельная Амб.	Помещение котельной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Полевая, 12	112,2 кв. м. 1986 г. 03:18:000000:12259
	Теплотрасса	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Полевая, 14	184,3 м 1986 г. 03:18:220218:7
Котельная СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Школьная, 29	106,2 кв. м. 1978 г. 03:18:220128:67
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Школьная, 21	132,3 м. 1978 г. 03:18:220128:69
Котельная ЖЭУ	Административно-бытовой корпус	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	772,7 кв.м. 1991 г 03:24:000000:11552
	Насосная станция со скважиной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	37,2 кв. м. 1992 г. 03:18:000000:11631
	Тепловая трасса от котельной	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	2080,60 м. 1978 г. 03:24:000000:11556
	Водопровод	РБ, Селенгинский район, с. Селендума, ул. Профсоюзная, 10	2134,00 м. 1978 г. 03:18:000000:11841
п. Темник			
Ацульская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, п. Темник, ул. Садовая, 32	254,3 кв.м. 1992 г. 03:18:000000:2796
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, п. Темник, ул. Садовая, 32	155,8 м. 1992 г. 03:18:280107:11
	Дымосос		
	Котел универсальный		
	Вентилятор ВЦ 14-46 №2,5		
ул. Ташир			
Иройская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла-	108,7 кв.м. Не установлен

		Маркса, 80	03:18:000000:3701
	Дымосос ДН-9	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла- Маркса, 80	
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Карла- Маркса, 80	219,9 м. Не установлен (кап ремонт 1987) 03:18:270118:23
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Советская	53,2 м. 1971 г. 03:18:000000:12058
Иройский д/с	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Советская, 9	39,4 кв.м, 03:18:270101:104
	Дымосос		
	Задвижка		
Иройский СДК	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, ул. Ташир, ул. Советская	41,3 кв.м., 03:18:000000:3577
	Котел «Сангол-2», кВт- 0,5-95, КТФ-300		
	Насос 7,5 кВт		
	Насос 7,5 кВт		
	Дымосос		
с. Гусиное Озеро			
Недвижимое имущество			
Здания (отдельно стоящие)		Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, переулок Больничный. Нежилое (здание башни напорной № 1)	92,20 кв. м,
			1939 г. 03:18:060113:49
Здания (отдельно стоящие)		Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Береговая, д.1а. (здание насосной станции, котельная, административное)	189,40 кв.м,
			1939 г. 03:18:000000:1687
Здания (отдельно стоящие)		Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11. (здание фильтровальной станции)	284,60 кв.м,
			1975 г. 03:18:000000:3704
Здания (отдельно стоящие)		Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11 А. Нежилое (здание насосной станции перекачки)	60,00 кв.м,
			1940 г.
			03:18:000000:11680

	Здания (отдельно стоящие)	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, ул. Промышленная, д.11. Нежилое (технологические емкости - азротенки)	858,40 кв.м,
			1976 г. 03:18:000000:3705
	Тепловая трасса	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, ул. Привокзальная, д. 19	2409,41 м
			1984 г 03:18:000000:12331
	Линейные сооружения	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро. (канализация).	8800,00 м, смотровых колодцев 251 шт., количество домовых выпусков 103 шт. 03:18:000000:4153
	Линейные сооружения	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро. (водопровод).	Протяженность 14 260,63 м., количество смотровых колодцев 110 шт., количество водозаборных колонок 5 шт., количество водопроводных вводов 74 шт.
			1980 г. 03:18:000000:12330
Сооружения			
	Колодец водоприемный	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро.	
	Всасывающая линия	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро	129,8 п/м
			Не установлен
	Самотечная линия при водокачке	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро	374,6 п/м
			Не установлен
	Песколовки	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, фундамент – из ж/б, высота колец-5м. с технологическим трубопроводом	Не установлено
	Котельная «Модуль»	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, ул. Тракторная, 1	48,3 кв.м.,
			1940 г 03:18:060115:35
	Бокс для стоянки автомашин	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро.	Не установлено

Движимое имущество		
Центральная котельная	Насос теплового контура WILO IL 100/165-22/2	
	Насос теплового контура WILO IL 100/165-22/2	
	Насос контура сети WILO IL 100/190-30/2	
	Насос контура сети WILO IL 100/190-30/2	
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47	
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47	
	Теплообменник пластинчатый «Ридан» НН № 47	
	Установка умягчения воды непрерывного действия 2,5 м3/ч	
	Насос подпиточный WILO MVI 405	
	Насос подпиточный WILO MVI 405	
	Бак расширительный 400 л.	
	Труба дымовая ТД 0,6x25	
	Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия	
	Дымосос ДН 9x1500 (левый, 45°)	
	Электродвигатель редуктора котла № 1	
	Поддув котла № 1	
	Электродвигатель поддува котла	
	Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия	
	Д Дымосос ДН 9x1500 (левый, 45°)	
	Электродвигатель редуктора котла № 2	
Поддув котла № 2		

Электродвигатель поддува котла		
Котел КВм-2,5 КБ ООО «БЗЭМ», Россия		
Дымосос ДН 9х1500 (левый, 45°)		
Электродвигатель редуктора котла № 3		
Поддув котла № 3		
Электродвигатель поддува котла		
Щ Щит управления - ЩУ		
Щит учета		
Теплосчетчик		
ЩС-1		
ЩС-2		
ЩС-3		
Щит освещения - ЩО		
Пожарная сигнализация		
Силовой щит котла – ЩСК (1)		
Силовой щит котла – ЩСК (2)		
Силовой щит котла – ЩСК (3)		
Щит управления котлом (1)		
Щит управления котлом (2)		
Щит управления котлом (3)		
К Кабина душевая		
Раковина		
Унитаз		
Здание МКУ		
Бункер углеподачи		
Дробилка углеподачи		
Редуктор дробилки углеподачи		
Электродвигатель дробилки углеподачи		
Конвейер углеподачи цепной		

	Редуктор конвейера углеподачи		
	Электродвигатель редуктора конвейера углеподачи		
	Бункер ШЗУ		
	Редуктор ЗУ-1		
	электродвигатель		
	Конвейер ШЗУ		
Модуль котельная с. Гусиное Озеро	Дымосос с эл. двигателем ДН8 – 11квт.	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 1 шт.	
	Сетевой насос	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 2 шт.	
	1 –К8065-160;		
	2- К8065 -140		
	Дымовая труба	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное озеро, 1 шт.	
	Прибор учета электроэнергии ЦЭ 680-03В	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
Водоснабжение	Насосы с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 3 шт.	
	Котел «Шухова»	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
	Сетевой насос с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 2 шт.	
	Дымовая труба	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
Водоотведение	КНС –насосы с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 2 шт.	
	Компрессор (воздуходувка) с эл. двигателем	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1 шт.	
	Водоколонки	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 3 шт.	
	Котел КВК-0,5	Республика Бурятия, Селенгинский район, с. Гусиное Озеро, 1шт.	2008 г.
п. Бараты			
Баратуйская ООШ	Здание котельной	РБ, Селенгинский район, п. Бараты, ул. Комсомольская,	91,9 кв.м.
			1979 г.

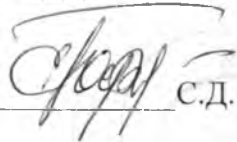
		24	03:18:000000:3702
Тепловые сети		РБ, Селенгинский район, п. Бараты, ул. Комсомольская, 24	97,7 м. 1992 г. 03:18:020104:2
Дымосос			
Штанга «Братск-0,8»			
Электродвигатель АИРМ132М2			
Вентилятор ВЦ 14-46-№2,5 (4*3000) лев.			
ул. Харгана			
Харганатская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Харгана, ул. Школьная, 9 а	131,4 кв.м. 1965 г. 03:18:000000:4915
	Дымосос с электродвигателем, 1500 об/мин.		2005
	Котел «Братск»		
	Дымосос		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев.		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев.		
	Водяная камера «Братск»		
	Водяная камера «Братск -0,8»		
	Секция стальная «Братск»		
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Харгана, ул. Школьная	174,9 м. 1990 г. 03:18:340106:10
ул. Жаргаланта			
Жаргалантуйская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Жаргаланта, ул. Халзанова, 37	108 кв.м. 1965 г. 03:18:000000:2848
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Жаргаланта, ул. Халзанова, 37	194,2 м. Не установлен (1988 г) 03:18:110110:14
	Дымосос ДН-8 (15*1500)		
	Котел «Братск»		
	Дымосос ДН-9 (15*1500) левый с шибером		
	Планка шурующая		
	Э/двигатель		
	Эл/двигатель 11*3000		
Планка шурующая «Братск-1,33»			

	Эл/двигатель 5AM112MB6Уэ4*1000л		
	Электродвигатель		
	Вентилятор ВЦ 14-46 «2 (2.2*3000) лев.		
	Водяная камера «Братск»		
	Вентилятор ВЦ 14-46		
	Электродвигатель 5AM112МА63*1000		
	ул. Тохой		
Загустайская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 5	235,6 кв.м. 1970 г. 03:18:290107:70
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 5	209 м. 1991 г. 03:18:290107:68
	Дымосос Дн-9 (15*1500) прав		
	Дымосос		
	Компрессор		
	Планка шурующая «Братск-1,33»		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев		
	Электродвигатель 5А 160S4 15*3000		
	Секция стальная 07 «Братск»		
	Секция стальная 07 «Братск»		
	Секция стальная 07 «Братск»		
	Секция стальная 07 «Братск»		
	Редуктор «Братск»		
Загустайский д/с	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	31,9 кв.м., 1980 г. 03:18:000000:2795
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	43,00 м. 1991 г. 03:18:290113:24
	Котел КВр 0,2 Гкал (0,23 мВт)	РБ, Селенгинский район, ул. Тохой, ул. Ленина, 23	
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5 (4*3000) лев		
	ул. Зурган-Дэбэ		
Ноехонская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Зурган-Дэбэ, ул. Колхозная, 12 А	32,2 кв.м. Не установлен 03:18:150107:18

	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Зурган-Дэбэ, ул. Школьная	559,00 м. 1991 г. 03:18:000000:11511
	Котел		
	Котел		
	Дымосос ДН 9(15*1500) левый с шибером		
	Секция стальная «Братск»		
	Насос К80-50-200А (11*3000)-1		
	Насос К80-50-200А (11*3000)-2		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 2,5		
	Вентилятор ВЦ 14-46 № 25/2,2*3000		2011
	Насос К-80-50- 200А(11*3000)		
	Эл/двигатель АИРМ132М2 11*3000		
	ул. Нур-Тухум		
Убур-Дзокойская СОШ	Котельная	РБ, Селенгинский район, ул. Нур-Тухум, пер. Школьный, 1А	201,5 м. 1993 г. 03:18:000000:4199
	Тепловые сети	РБ, Селенгинский район, ул. Нур-Тухум, пер. Школьный	135,2 м. 1991 г. 03:18:190109:11
	Дымосос		
	Дымосос		
	Насос К80-50- 200(15*3000)		
	Насос К80-50- 200(15*3000)		
	Насос К80-65- 160/7,5*3000)		
	Клапан предохранительный пружинный 17с28нЖДУ-50		
	Колесо зубчатое «Братск»		
	Насос К80-50-200 (15*3000)		
	Дымосос		
	Кран шаровый чугунный		
	Кран шаровый чугунный		
	Насос ЭЦВ 6-6,3-85		

Секция стальная 06 «Братск»		
Секция стальная 06 «Братск»		
Секция стальная 06 «Братск»		
Секция чугунная «Братск» консер.		
Секция чугунная «Братск»		
Секция чугунная «Братск»		
Дымосос ДН 3,5(3*1500) правый		
Вентилятор ВЦ 14-46 № 2.5 (2.2*3000)		
Электродвигатель АИРМ132М2 11*3000		
Электродвигатель 5АМ112МВ6 4*1000		

КОНЦЕДЕНТ



С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР



П.А. Сахияев

План

мероприятий по реконструкции и модернизации объектов водоснабжения и водоотведения Селенгинского района за счёт собственных средств
ООО "Импульс плюс" для заключения концессионного соглашения на период 2019-2026 гг.

№ п/п	Перечень мероприятий	Срок исполнения		Объем работ тыс. руб.									Описание мероприятия	Источник финансирования	
		начало	конец	всего	в том числе по годам										
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026			
Водоснабжение ООО "Импульс плюс"															
1.	Модернизация и реконструкция объектов центрального водоснабжения с. Гусиное Озеро	2019	2026	8000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь ресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства
	Итого по объектам водоснабжения с. Гусиное Озеро			8000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000			
2.	Модернизация и реконструкция объектов центрального водоснабжения с. Селендума	2019	2026	2000	250	250	250	250	250	250	250	250	250	Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь ресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства
	Итого по объектам водоснабжения с. Селендума:			2000	250	250	250	250	250	250	250	250			
Водоотведение ООО "Импульс плюс"															

3.	Модернизация и реконструкция объектов водоотведения с. Гусиное Озеро	2019	2026	2000	250	250	250	250	250	250	250	250	250	Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь ресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства
				2000	250	250	250	250	250	250	250	250	250		
	Всего по объектам водоснабжения и водоотведения:			12000	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500		

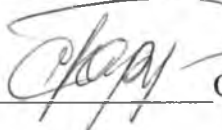
План

мероприятий по реконструкции и модернизации котельных Селенгинского района за счёт собственных средств, ООО "Импульс плюс" для заключения концессионного соглашения на период 2019-2023 гг.

№ п/п	Перечень мероприятий	Срок исполнения		Объем работ тыс. руб.						Описание мероприятия	Источник финансирования			
		начало	конец	В том числе по годам										
				всего	2019	2020	2021	2022	2023					
Теплоснабжение ООО "Импульс плюс"														
1.	ЦК с. Гусиное озеро, Модуль котельная с. Гусиное Озеро													
1.1	Реконструкция и модернизация зданий и оборудования котельной	2019	2023	3720	740	740	740	740	740	760	Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь теплоресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства		
	Итого по котельным с. Гусиное Озеро			3720	740	740	740	740	740	760				

2	ФАП с. Селендума, СОШ с. Селендума, с. Бараты, с. Харгана, с. Жаргаланта, с. Тохой, с. Ноехон, с. Убур-Дзокой, с. Темник, с. Ташир									Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь теплоресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства
2.1	Реконструкция и модернизация зданий и оборудования котельных	2019	2023	7440	1488	1488	1488	1488	1488		
	Итого			7440	1488	1488	1488	1488	1488		
3	Центральная котельная с. Селендума									Мероприятия по замене оборудования, снижению потерь теплоресурса, усилению сбытовой работы с потребителями.	Оптимизация расходов, кредитные средства
3.1	Реконструкция и модернизация зданий и оборудования котельных	2019	2023	840	168	168	168	168	168		
	Итого по ЦК с. Селендума:			840	168	168	168	168	168		
	Всего по объектам теплоснабжения района:			12 000,00	2396,00	2 396,00	2 396,00	2 396,00	2 416,00		

КОНЦЕДЕНТ


С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР




П.А. Сахияев

Плановые и фактические значения показателей надежности объектов теплоснабжения на источниках и на сетях теплоснабжения

ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

	Котельные
фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы	0
суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы	1
мощность источника тепловой энергии, Гкал/час;	1
общая мощность источников тепловой энергии в году реализации инвестиционной программы;	1
соответствующий год реализации инвестиционной программы, на который устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;	-
год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы	-
Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0
$N_{\text{ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	0
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	0

КОНЦЕДЕНТ


С.Д. Гармаев



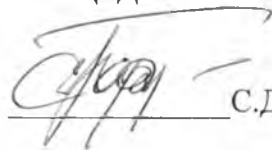
КОНЦЕССИОНЕР

П.А. Сахияев

**ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОБЪЕКТОВ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА СЕТЯХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

	Котельные
фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы	0
1-й год реализации инвестиционной программы	-
соответствующий год реализации инвестиционной программы, на который устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-
суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров	0,5
суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров	-
общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров	-
год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.	-
плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращенной подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0
$N_{п\ сети\ от}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	0
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации,	0

КОНЦЕДЕНТ



С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР



П.А. Сахияев

Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия, Селенгинский район, МО СП «Гусиное Озеро»

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса (индекс эффективности операционных расходов)	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Цены на энергетические ресурсы			Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса						
			уголь	электрическая энергия	холодная вода		базовый уровень операционных расходов	показатели энергосбережения и энергетической эффективности				нормативный уровень прибыли	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки
								удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче тепловой энергии		
Ед. измер.	%	Гкал/год	руб./тнт (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./м3 (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	кг.у.т/Гкал	кВтч/Гкал	куб.м/Гкал	Гкал/год	%	%
2018	-	5 993.85	1 962.40	5.82	57.00	3 013.36	4 506.67	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	103,7
2019	1	5 993.85	2 003.61	6,14	59.28	3 133.89	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	104,0
2020	1	5 993.85	2 049.69	6,38	61.65	3 259.25	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	104,0
2021	1	5 993.85	2 113.23	6,52	64.73	3 350.51	4 862.07	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,8
2022	1	5 993.85	2 193.54	6,68	67.97	3 440.97	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,7
2023	1	5 993.85	2 281.28	6,84	71.16	3 533.88	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,7
2024	1	5 993.85	2 367.97	7,01	74.36	3 622.22	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,5
2025	1	5 993.85	2 450.84	7,18	77.26	3 705.53	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,3
2026	1	5 993.85	2 521.92	7,35	79.89	3 787.06	5 226.23	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,2
2027	1	5 993.85	2 590.01	7,62	82.13	3 862.80	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2028	1	5 993.85	2 665.12	7,73	84.18	3 940.05	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2029	1	5 993.85	2 742.41	7,60	86.12	4 018.85	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2030	1	5 993.85	2 821.94	7,46	87.93	4 099.23	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2031	1	5 993.85	2 903.78	7,33	89.77	4 181.22	5 487.39	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2032	1	5 993.85	2 987.98	7,20	91.66	4 264.84	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0
2033	1	5 993.85	3 074.64	7,07	93.58	4 350.14	-	180.50	42.56	0.162	701.70	0.0	102,0

Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия, Селенгинский район. МО СП «Бараты», МО СП «Харгана», МО СП «Жаргаланта», МО СП «Загустай», МО СП «Ноёхонское», МО СП «Убур-Дзакойское»

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса (индекс эффективности операционных расходов)	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Цены на энергетические ресурсы			Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса						
			уголь	электрическая энергия	холодная вода		базовый уровень операционных расходов	показатели энергосбережения и энергетической эффективности				нормативный уровень прибыли	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки
								удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче тепловой энергии		
Ед. измер.	%	Гкал/год	руб./тнт (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./м3 (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	кг.у.т/Гкал	кВтч/Гкал	куб.м/Гкал	Гкал/год	%	%
2018	-	6 830,24	1 962,40	5,82	1,93	3 124,72	11 874,19	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	103,7
2019	1	6 830,24	2 003,61	6,14	2,00	3 249,71	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	104,0
2020	1	6 830,24	2 049,69	6,38	2,08	3 379,70	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	104,0
2021	1	6 830,24	2 113,23	6,52	2,19	3 474,33	12 810,60	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,8
2022	1	6 830,24	2 193,54	6,68	2,30	3 568,14	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,7
2023	1	6 830,24	2 281,28	6,84	2,40	3 664,48	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,7
2024	1	6 830,24	2 367,97	7,01	2,51	3 756,09	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,5
2025	1	6 830,24	2 450,84	7,18	2,61	3 842,48	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,3
2026	1	6 830,24	2 521,92	7,35	2,70	3 927,01	13 770,09	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,2
2027	1	6 830,24	2 590,01	7,62	2,77	4 005,55	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2028	1	6 830,24	2 665,12	7,73	2,84	4 085,66	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2029	1	6 830,24	2 742,41	7,60	2,91	4 167,38	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2030	1	6 830,24	2 821,94	7,46	2,97	4 250,73	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2031	1	6 830,24	2 903,78	7,33	3,03	4 335,74	14 458,18	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2032	1	6 830,24	2 987,98	7,20	3,10	4 422,45	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0
2033	1	6 830,24	3 074,64	7,07	3,16	4 510,90	-	217,90	48,00	0,127	863,70	0,0	102,0

Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия, Селенгинский район, МО СП «Селендума»

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса (индекс эффективности операционных расходов)	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Цены на энергетические ресурсы			Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса						Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки
			уголь	электрическая энергия	холодная вода		базовый уровень операционных расходов	показатели энергосбережения и энергетической эффективности				нормативный уровень прибыли	
								удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	величина технологических потерь тепловой энергии. теплоносителя при передаче тепловой энергии		
Ед. измер.	%	Гкал/год	руб./тнт (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./м ³ (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	кг.у.т/Гкал	кВтч/Гкал	куб.м/Гкал	Гкал/год	%	%
2018	-	2 885.43	1 962.40	5,61	38,26	1 091.06	3 721.11	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	103,7
2019	1	2 885.43	2 003.61	5,91	39,79	1 134.70	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	104,0
2020	1	2 885.43	2 049.69	6,15	41,38	1 180.09	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	104,0
2021	1	2 885.43	2 113.23	6,29	43,45	1 213.13	4 014.56	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,8
2022	1	2 885.43	2 193.54	6,44	45,62	1 245.89	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,7
2023	1	2 885.43	2 281.28	6,59	47,77	1 279.53	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,7
2024	1	2 885.43	2 367.97	6,75	49,92	1 311.51	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,5
2025	1	2 885.43	2 450.84	6,92	51,86	1 341.68	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,3
2026	1	2 885.43	2 521.92	7,09	53,63	1 371.20	4 315.24	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,2
2027	1	2 885.43	2 590.01	7,34	55,13	1 398.62	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2028	1	2 885.43	2 665.12	7,45	56,51	1 426.59	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2029	1	2 885.43	2 742.41	7,32	57,81	1 455.12	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2030	1	2 885.43	2 821.94	7,19	59,02	1 484.23	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2031	1	2 885.43	2 903.78	7,06	60,26	1 513.91	4 530.87	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2032	1	2 885.43	2 987.98	6,94	61,52	1 544.19	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0
2033	1	2 885.43	3 074.64	6,81	62,82	1 575.07	-	241.16	42,56	0,130	331.30	0,0	102,0

Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов теплоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия. Селенгинский район, МО СП "Темник", МО СП "Иройское"

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Цены на энергетические ресурсы			Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса						
			уголь	электрическая энергия	холодная вода		показатели энергосбережения и энергетической эффективности				нормативный уровень прибыли	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки	
							базовый уровень операционных расходов	удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	удельный расход воды на выработку тепловой энергии			величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя при передаче тепловой энергии
Ед. измер.	%	Гкал/год	руб./тнт (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./м ³ (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	кг.у.т/Гкал	кВтч/Гкал	куб.м/Гкал	Гкал/год	%	%
2018	-	3031,22	962,40	5,61	2,38	1680,51	5803,6	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	103,7
2019	1	3031,22	003,61	5,91	2,47	1747,73	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	104,0
2020	1	3031,22	049,69	6,15	2,57	1817,64	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	104,0
2021	1	3031,22	113,23	6,29	2,70	1868,53	6261,28	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,8
2022	1	3031,22	193,54	6,44	2,84	1918,98	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,7
2023	1	3031,22	281,28	6,59	2,97	1970,80	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,7
2024	1	3031,22	367,97	6,75	3,10	2020,07	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,5
2025	1	3031,22	450,84	6,92	3,23	2066,53	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,3
2026	1	3031,22	521,92	7,09	3,34	2111,99	6724,61	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,2
2027	1	3031,22	590,01	7,34	3,43	2154,23	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0
2028	1	3031,22	665,12	7,45	3,51	2197,32	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0
2029	1	3031,22	742,41	7,32	3,60	2241,26	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0
2030	1	3031,22	821,94	7,19	3,67	2286,09	-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0

2032	1	3031,22	087,04	6,94	3,73	2331,81
2033	1	3031,22	074,04	6,81	3,91	2426,01

7060,63	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0
-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0
-	217,32	48,43	0,116	360,1	0,00	102,0

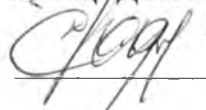
Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов водоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия,
Селенгинский район, МО СП «Гусиное Озеро»

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса (индекс эффективности операционных расходов)	Объем отпуска воды	Цена на электрическую энергию	Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса				Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки
					базовый уровень операционных расходов	показатели энергосбережения и энергетической эффективности		нормативный уровень прибыли	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии на подъем и транспортировку воды		
Ед. измер.	%	м3/год	руб./кВтч (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	м3	кВтч/м3	%	%
2018	-	68 367,28	5,82	23,86	3 475,88	6 006,08	0,500	0,0	103,7
2019	1	68 367,28	6,14	24,82	-	6 006,08	0,500	0,0	104,0
2020	1	68 367,28	6,38	25,81	-	6 006,08	0,500	0,0	104,0
2021	1	68 367,28	6,52	26,53	3 749,99	6 006,08	0,500	0,0	102,8
2022	1	68 367,28	6,68	27,25	-	6 006,08	0,500	0,0	102,7
2023	1	68 367,28	6,84	27,98	-	6 006,08	0,500	0,0	102,7
2024	1	68 367,28	7,01	28,68	-	6 006,08	0,500	0,0	102,5
2025	1	68 367,28	7,18	29,34	-	6 006,08	0,500	0,0	102,3
2026	1	68 367,28	7,35	29,99	4 030,85	6 006,08	0,500	0,0	102,2
2027	1	68 367,28	7,62	30,59	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2028	1	68 367,28	7,73	31,20	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2029	1	68 367,28	7,60	31,83	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2030	1	68 367,28	7,46	32,46	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2031	1	68 367,28	7,33	33,11	4 232,28	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2032	1	68 367,28	7,20	33,77	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0
2033	1	68 367,28	7,07	34,45	-	6 006,08	0,500	0,0	102,0

Сведения о ценах, значениях и параметрах в отношении объектов водоснабжения, расположенных по адресу: Республика Бурятия, Селенгинский район, МО СП «Селендума»

Наименование	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов), не являющиеся критериями конкурса (индекс эффективности операционных расходов)	Объем отпуска воды	Цена на электрическую энергию	Предельная (максимальная) величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль)	Предельные (максимальные) значения критериев конкурса				Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки
					базовый уровень операционных расходов	показатели энергосбережения и энергетической эффективности		нормативный уровень прибыли	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии на подъем и транспортировку воды		
Ед. измер.	%	м3/год	руб./кВтч (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	м3	кВтч/м3	%	%
2018	-	4 483,80	5,45	3,01	150,46	-	0,670	0,0	103,7
2019	1	4 483,80	5,75	3,14	-	-	0,670	0,0	104,0
2020	1	4 483,80	5,98	3,26	-	-	0,670	0,0	104,0
2021	1	4 483,80	6,11	3,35	162,32	-	0,670	0,0	102,8
2022	1	4 483,80	6,26	3,44	-	-	0,670	0,0	102,7
2023	1	4 483,80	6,41	3,54	-	-	0,670	0,0	102,7
2024	1	4 483,80	6,56	3,62	-	-	0,670	0,0	102,5
2025	1	4 483,80	6,73	3,71	-	-	0,670	0,0	102,3
2026	1	4 483,80	6,89	3,79	174,48	-	0,670	0,0	102,2
2027	1	4 483,80	7,14	3,86	-	-	0,670	0,0	102,0
2028	1	4 483,80	7,24	3,94	-	-	0,670	0,0	102,0
2029	1	4 483,80	7,12	4,02	-	-	0,670	0,0	102,0
2030	1	4 483,80	6,99	4,10	-	-	0,670	0,0	102,0
2031	1	4 483,80	6,87	4,18	183,20	-	0,670	0,0	102,0
2032	1	4 483,80	6,74	4,27	-	-	0,670	0,0	102,0
2033	1	4 483,80	6,62	4,35	-	-	0,670	0,0	102,0

КОНЦЕДЕНТ



С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР

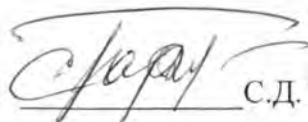


П.А. Сахияев

Дефляторы на период концессионного соглашения в соответствии с
Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
на 2018 год и плановый период 2019 год и 2020 год, а также в
соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического
развития Российской Федерации на период до 2030 года

Наименование	Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	Уголь	Тепловая энергия, вода	Электроэнергия
Ед. изм.	%	%	%	%	%
2018	103,6	103,7	101,8	104,0	104,7
2019	104,4	104,0	102,1	104,0	105,5
2020	104,5	104,0	102,3	104,0	103,9
2021	103,1	102,8	103,1	105,0	102,3
2022	103,5	102,7	103,8	105,0	102,4
2023	103,7	102,7	104,0	104,7	102,4
2024	103,5	102,5	103,8	104,5	102,4
2025	103,2	102,3	103,5	103,9	102,5
2026	102,7	102,2	102,9	103,4	102,4
2027	102,6	102,0	102,7	102,8	103,6
2028	102,5	102,0	102,9	102,5	101,5
2029	102,3	102,0	102,9	102,3	98,3
2030	101,5	102,0	102,9	102,1	98,2
2031	101,5	102,0	102,9	102,1	98,2
2032	101,5	102,0	102,9	102,1	98,2
2033	101,5	102,0	102,9	102,1	98,2

КОНЦЕДЕНТ



С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР



П.А. Сахияев

15.11.2018 г.

**Порядок возмещения расходов концессионера
при окончании срока действия концессионного соглашения или досрочном расторжении
концессионного соглашения**

1. При окончании срока действия концессионного соглашения или при его досрочном прекращении Концессионер вправе потребовать от Концедента возмещения документально подтвержденных расходов, подлежащих возмещению Концессионеру в порядке, предусмотренном Концессионным соглашением, но не возмещенных ему на момент прекращения действия Концессионного соглашения.

2. Размер расходов концессионера, подлежащих возмещению Концедентом рассчитывается по следующей формуле:

$$B = \text{ОИф} + \text{ЭРТБОф} - \text{Дф},$$

где:

ОИф – фактически произведенные, документально подтвержденные Инвестиционные расходы Концессионера, включая расходы, связанные с привлечением и обслуживанием заемных средств, определенные на основании Концессионного соглашения в рамках законодательства Российской Федерации.

ЭРТБОф – фактически произведенные, документально подтвержденные совокупные Эксплуатационные расходы концессионера за весь период эксплуатации Объекта Концессионного соглашения до даты прекращения действия Концессионного соглашения, включая расходы, связанные с привлечением и обслуживанием заемных средств, определенные на основании условий Концессионного соглашения в рамках законодательства Российской Федерации.

Дф – фактически полученные Концессионером или подлежащие получению на дату прекращения действия Концессионного соглашения документально подтвержденные доходы от эксплуатации Объекта Концессионного соглашения в виде выручки от оказания услуг Концессионера по регулируемым тарифам и (или) надбавкам к тарифам, а также в виде субсидий Концедента, полученных Концессионером в связи с реализацией Концессионного соглашения.

Возмещение расходов производится Концедентом за счет средств бюджета муниципального образования «Селенгинский район» или иных привлеченных Концедентом средств в течение 6 (шести) месяцев с момента прекращения Концессионного соглашения.

КОНЦЕДЕНТ

КОНЦЕССИОНЕР


С.Д. Гармаев




П.А. Сахияев

Объем валовой выручки по годам на котельных школы п. Темник, СДК с.
Ташир, д/с с. Ташир, школы с. Ташир

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	5 687 848,90р.
2	2019 г.	11 305 752,06р.
3	2020 г.	11 719 583,06р.
4	2021 г.	12 074 795,80р.
5	2022 г.	12 407 797,90р.
6	2023 г.	12 742 808,45р.
7	2024 г.	13 076 122,54р.
8	2025 г.	13 392 015,32р.
9	2026 г.	13 694 399,92р.
10	2027 г.	13 984 165,40р.
11	2028 г.	14 263 848,71р.
12	2029 г.	14 549 125,68р.
13	2030 г.	14 840 108,20р.
14	2031 г.	15 136 910,36р.
15	2032 г.	15 439 648,57р.
16	2033 г.	15 748 441,54р.

Объем валовой выручки по годам на объектах водоснабжения с.
Селендума

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	85 775,00р.
2	2019 г.	177 725,20р.
3	2020 г.	184 109,37р.
4	2021 г.	189 626,85р.
5	2022 г.	194 840,28р.
6	2023 г.	200 100,97р.
7	2024 г.	205 300,92р.
8	2025 г.	210 225,61р.
9	2026 г.	214 954,49р.
10	2027 г.	219 466,20р.
11	2028 г.	223 855,52р.
12	2029 г.	228 332,63р.
13	2030 г.	232 899,29р.
14	2031 г.	237 557,27р.
15	2032 г.	242 308,42р.
16	2033 г.	247 154,59р.

Объем валовой выручки по годам на водоотведение с. Гусиное Озеро

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	2 268 680,00р.
2	2019 г.	4 705 737,49р.
3	2020 г.	4 874 774,96р.
4	2021 г.	5 020 864,67р.
5	2022 г.	5 158 903,79р.
6	2023 г.	5 298 194,19р.
7	2024 г.	5 435 876,67р.
8	2025 г.	5 566 270,60р.
9	2026 г.	5 691 480,05р.
10	2027 г.	5 810 939,20р.
11	2028 г.	5 927 157,99р.
12	2029 г.	6 045 701,15р.
13	2030 г.	6 166 615,17р.
14	2031 г.	6 289 947,47р.
15	2032 г.	6 415 746,42р.
16	2033 г.	6 544 061,35р.

Объем валовой выручки по годам на водоснабжение с. Гусиное Озеро

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	1 948 390,00р.
2	2019 г.	4 041 818,60р.
3	2020 г.	4 187 007,07р.
4	2021 г.	4 312 485,41р.
5	2022 г.	4 431 048,98р.
6	2023 г.	4 550 687,31р.
7	2024 г.	4 668 944,56р.
8	2025 г.	4 780 941,59р.
9	2026 г.	4 888 485,60р.
10	2027 г.	4 991 090,61р.
11	2028 г.	5 090 912,42р.
12	2029 г.	5 192 730,67р.
13	2030 г.	5 296 585,28р.
14	2031 г.	5 402 516,99р.
15	2032 г.	5 510 567,33р.
16	2033 г.	5 620 778,67р.

Объем валовой выручки по годам на Центральной котельной с.
Селендума, котельной школы с. Селендума, котельной амбулатории с.
Селендума.

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	3 439 100,85р.
2	2019 г.	8 553 878,18р.
3	2020 г.	8 866 980,75р.
4	2021 г.	9 135 733,02р.
5	2022 г.	9 387 680,82р.

6	2023 г.	9 641 148,21р.
7	2024 г.	9 893 332,06р.
8	2025 г.	10 132 335,04р.
9	2026 г.	10 361 117,78р.
10	2027 г.	10 580 352,97р.
11	2028 г.	10 791 960,03р.
12	2029 г.	11 007 799,23р.
13	2030 г.	11 227 955,21р.
14	2031 г.	11 452 514,32р.
15	2032 г.	11 681 564,60р.
16	2033 г.	11 915 195,89р.

Объем валовой выручки по годам на котельных школы с. Бараты, школы с. Харгана, школы с. Жаргаланта, школы с. Тохой, д/с с. Тохой, с. Ноехон, школы с. Убур Дзокой

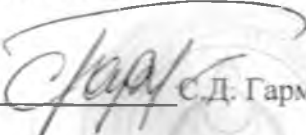
№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	9 963 307,55р.
2	2019 г.	24 453 214,67р.
3	2020 г.	25 348 289,88р.
4	2021 г.	26 116 579,62р.
5	2022 г.	26 836 829,97р.
6	2023 г.	27 561 424,38р.
7	2024 г.	28 282 349,54р.
8	2025 г.	28 965 594,14р.
9	2026 г.	29 619 621,87р.
10	2027 г.	30 246 355,73р.
11	2028 г.	30 851 282,84р.
12	2029 г.	31 468 308,50р.
13	2030 г.	32 097 674,67р.
14	2031 г.	32 739 628,16р.
15	2032 г.	33 394 420,73р.
16	2033 г.	34 062 309,14р.

Объем валовой выручки по годам на котельных с. Гусиное Озеро

№ п/п	год	Сумма (руб.)
1	2018 г.	5 622 473,95р.
2	2019 г.	13 956 740,81р.
3	2020 г.	14 467 607,50р.
4	2021 г.	14 906 111,02р.
5	2022 г.	15 317 195,93р.
6	2023 г.	15 730 760,22р.
7	2024 г.	16 142 230,27р.
8	2025 г.	16 532 194,04р.
9	2026 г.	16 905 482,20р.
10	2027 г.	17 263 192,31р.

11	2028 г.	17 608 456,16р.
12	2029 г.	17 960 625,28р.
13	2030 г.	18 319 837,78р.
14	2031 г.	18 686 234,54р.
15	2032 г.	19 059 959,23р.
16	2033 г.	19 441 158,42р.

КОНЦЕДЕНТ


С.Д. Гармаев

КОНЦЕССИОНЕР



П.А. Сахияев