**Думы** **и** **администрации**

**Шерагульского сельского поселения**

**Тулунского района Иркутской области**

**01 ноября 2024 года № 48** (786)

Содержание номера

***1. Постановление администрации Шерагульского сельского поселения от 01.11.2024 г. № 86-п «Об утверждении Механизма оперативно-диспетчерского управления***

***в системе теплоснабжения на территории Шерагульского сельского поселения»***

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с Правилами оценки готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013г. № 103, с Уставом Шерагульского муниципального образования, в целях обеспечения устойчивого теплоснабжения и водоснабжения

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1.Утвердить Механизм **оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения** на территории Шерагульского сельского поселения (Приложение № 1).

2. Утвердить расчет допустимого времени устранения аварии и восстановления теплоснабжения (Приложение 2).

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Информационный вестник» и размещению на официальном сайте Шерагульского сельского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Шерагульского сельского поселения П.А. Сулима

Приложение 1

к постановлению администрации

Шерагульского сельского поселения

от 01.11.2024 г. № 86-п

**МЕХАНИЗМ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ШЕРАГУЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

1. Общие положения

1.1. Механизм оперативно - диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Шерагульского сельского поселения определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии по вопросам теплоснабжения.

1.2. Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплопотребления, поддержание заданных режимов теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплопотребления.

1.3. Все теплоснабжающие, теплосетевые организации, обеспечивающие теплоснабжение потребителей, должны иметь круглосуточно работающие оперативно-диспетчерские и аварийно-восстановительные службы. В организациях, штатными расписаниями которых такие службы не предусмотрены, обязанности оперативного руководства возлагаются на лицо, определенное соответствующим приказом.

1.4. Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация (МУСХП «Центральное»), по локализации и ликвидации аварийной ситуации - оперативно-диспетчерская служба или администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

1.5. Для проведения работ по локализации и ликвидации аварий каждая организация должна располагать необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, аварийным восполняемым запасом запорной арматуры и материалов. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется руководителями соответствующих организаций. Состав аварийно-восстановительных бригад, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов утверждается главным инженером организации.

2. Взаимодействие оперативно-диспетчерских и аварийно-восстановительных служб при возникновении и ликвидации аварий на источниках энергоснабжения, сетях и системах энергопотребления

2.1. При получении сообщения о возникновении аварии, отключении или ограничении энергоснабжения потребителей начальник участка (МУСХП «Центральное»), принимает оперативные меры по обеспечению безопасности на месте аварии (ограждение, освещение, охрана и др.) и действует в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций. При необходимости он организует оповещение главы Шерагульского сельского поселения и генерального директора (МУСХП «Центральное»).

2.2. О возникновении аварийной ситуации, принятом решении по ее локализации и ликвидации начальник участка немедленно сообщает по имеющимся у него каналам связи руководству организации.

Также о возникновении аварийной ситуации и времени на восстановление теплоснабжения потребителей в обязательном порядке информируется единая дежурно-диспетчерская служба Тулунского муниципального района по телефону 8(39530)4-70-80; 8-914-011-12-01 (далее - ЕДДС) и дежурный Администрации Тулунского муниципального района.

2.3. Решение об отключении систем водоснабжения принимается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией (МУСХП «Центральное») по согласованию с администрацией Шерагульского сельского поселения.

2.4. Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии абонентов принимается руководством теплоснабжающих, теплосетевых организаций по согласованию с главой Шерагульского сельских поселения, на территории которого расположена данная теплосетевая организация, и комитетом экономического и территориального развития администрации Тулунского муниципального района.

2.5. Команды об отключении и опорожнении систем теплоснабжения и теплопотребления проходят через соответствующие диспетчерские службы.

2.6. Отключение системы отопления, последующее заполнение и включение в работу производится силами оперативно-диспетчерских и аварийно-восстановительных служб владельцев зданий в соответствии с инструкцией, согласованной с теплоснабжающей организацией.

2.7. В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций или строений, начальник участка теплоснабжающей и теплосетевой организации отдает распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным немедленным извещением ЕДДС Тулунского муниципального района.

2.8. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих коммуникации сооружения в месте аварии, согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;

- организовать выполнение работ на подземных коммуникациях и обеспечивать безопасные условия производства работ;

- информировать по завершении аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров теплоснабжения и подключения потребителей в соответствии с программой пуска.

2.9. Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову диспетчера теплоснабжающей организации (МУСХП «Центральное») или ЕДДС для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2-х часов в любое время суток.

3. Взаимодействие оперативно-диспетчерских служб при эксплуатации систем энергоснабжения

3.1. Ежедневно после приема смены (с 8.40 до 9.00 час. и с 20.40 до 21.00 час.), а также при необходимости в течение всей смены начальник участка теплоснабжающей и теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») осуществляет передачу ЕДДС оперативной информации: о режимах работы теплоисточников и тепловых сетей; о корректировке режимов работы энергообъектов по фактической температуре и ветровому воздействию, об аварийных ситуациях на вышеперечисленных объектах, влияющих на нормальный режим работы системы теплоснабжения.

3.2. Комитет жилищно-коммунального хозяйства, транспорту и связи администрации Тулунского муниципального района и ЕДДС Тулунского района осуществляют контроль за соблюдением энергоснабжающей организацией утвержденный режим работы системы теплоснабжения.

3.3. Для подтверждения планового отключения (изменения параметров теплоносителя) потребителей диспетчерские службы теплоснабжающей и теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») подает заявку в ЕДДС и информируют Потребителей за 5 дней до намеченных работ.

3.4. Планируемый вывод в ремонт оборудования, находящегося на балансе потребителей, производится с обязательным информированием ЕДДС за 10 дней до намеченных работ, а в случае аварии - немедленно.

3.5. При проведении плановых ремонтных работ на водозаборных сооружениях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи холодной воды на теплоисточники, диспетчер организации, в ведении которой находятся данные водозаборные сооружения, должен за 10 дней сообщить диспетчеру соответствующей энергоснабжающей организации и ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

При авариях, повлекших за собой длительное прекращение подачи холодной воды на котельную начальник участка теплоснабжающей и теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») по согласованию с руководителем теплоснабжающей организации вводит ограничение водоснабжения потребителей вплоть до полного его прекращения.

3.6. При проведении плановых или аварийно-восстановительных работ на электрических сетях и трансформаторных подстанциях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи электрической энергии на объекты системы теплоснабжения, диспетчер организации, в ведении которой находятся данные электрические сети и трансформаторные подстанции, должен сообщать, соответственно, за 10 дней или немедленно диспетчеру соответствующей теплоснабжающей или теплосетевой организации (МУСХП «Центральное) и ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

3.7. В случаях понижения температуры наружного воздуха до значений, при которых на теплоисточниках системы теплоснабжения не хватает теплогенерирующих мощностей, начальник участка теплоснабжающей и теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») по согласованию с администрацией Шерагульского сельского поселения вводит ограничение отпуска тепловой энергии потребителям, одновременно извещая об этом ЕДДС.

3.8. Включение новых объектов производится только по разрешению Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и теплоснабжающей организации с одновременным извещением ЕДДС.

3.9. Включение объектов, которые выводились в ремонт по заявке потребителей, производится по разрешению персонала теплоснабжающей и теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») по просьбе ответственного лица потребителей, указанного в заявке. После окончания работ по заявкам оперативные руководители вышеуказанных предприятий и организаций сообщают ЕДДС время начала включения.

4. Техническая документация

4.1. Документами, определяющими взаимоотношения оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающей, теплосетевой организации (МУСХП «Центральное») и потребителей тепловой энергии, являются:

- настоящее постановление;

- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

- внутренние инструкции, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе нормативно-технической документации;

- утвержденные руководителем теплоснабжающей организации Планы действий аварийно-ремонтных бригад по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на тепловых энергоустановках.

Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и вне расчётных режимов теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

4.2. Теплоснабжающая, теплосетевая организация (МУСХП «Центральное), потребители, администрация Шерагульского сельского поселения, ЕДДС Тулунского муниципального района ежегодно обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Приложение 2

к постановлению администрации

Шерагульского сельского поселения

от 01.11.2024 г. № 86-п

**РАСЧЕТ ДОПУСТИМОГО ВРЕМЕНИ**

**УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Замораживание трубопроводов в подвалах, лестничных клетках и на чердаках зданий может произойти в случае прекращения подачи тепла при снижении температуры воздуха внутри жилых помещений до 8°С. Примерный темп падения температуры в отапливаемых помещениях (°С/ч) при полном отключении подачи тепла приведен в таблице № 1.

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент аккумуляции | Темп падения температуры, °С/ч при температуре наружного воздуха, °С | | | |
| +/- 0 | -10 | -20 | -30 |
| 20 | 0,8 | 1,4 | 1,8 | 2,4 |
| 40 | 0,5 | 0,8 | 1,1 | 1,5 |
| 60 | 0,4 | 0,6 | 0,8 | 1,0 |

Коэффициент аккумуляции характеризует величину тепловой аккумуляции зданий и зависит от толщины стен, коэффициента теплопередачи и коэффициента остекления. Коэффициенты аккумуляции тепла для жилых и промышленных зданий приведены в таблице № 2.

На основании приведенных данных можно оценить время, имеющееся для ликвидации аварии или принятия мер по предотвращению лавинообразного развития аварий, т.е. замерзания теплоносителя в системах отопления зданий, в которые прекращена подача тепла. К примеру, в отключенном в результате аварии квартале имеются здания, у которых коэффициент аккумуляции для углового помещения верхнего этажа равен 40. Если авария произошла при температуре наружного воздуха -20°С, то по таблице № 1 определяется темп падения температуры, равный 1,1°С в час. Время снижения температуры в квартире с 18°С до 8°С, при которой в подвалах и на лестничных клетках может произойти замерзание теплоносителя и труб, определится как (18-8) / 1,1 и составит 9 ч. Если в результате аварии отключено несколько зданий, то определение времени, имеющегося в распоряжении на ликвидацию аварии, или принятие мер по предотвращению развития аварии производится по зданию, имеющему наименьший коэффициент аккумуляции.

Таблица № 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Характеристика зданий | Помещения | Коэффициент аккумуляции |
| 1. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25 | Угловые  средние | 65-60  100-65 |
| 2. Промышленные здания с   незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича коэффициент остекления 0,15-0,3) |  | 25-14 |

***2. Постановление администрации Шерагульского сельского поселения от 01.11.2024 г. № 87-п «Об утверждении Системы мониторинга состояния систем теплоснабжения***

***на территории Шерагульского сельского поселения»***

В соответствии с Федеральном законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Уставом Шерагульского муниципального образования:

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1.Утвердить систему мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории Шерагульского сельского поселения (Приложение № 1).

2. Признать утратившим силу постановление администрации Шерагульского сельского поселения от 01.10.2017 г. № 46-п «Об утверждении Системы мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории Шерагульского сельского поселения»

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Информационный вестник» и размещению на официальном сайте Шерагульского сельского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Шерагульского сельского поселения П.А. Сулима

Приложение № 1

к постановлению администрации

Шерагульского сельского поселения

от 01.11.2024 г. № 87-п

**СИСТЕМА МОНИТОРИНГА СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ШЕРАГУЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

1. Вступление

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей, источников тепла и потребителей тепла.

Эксплуатация тепловых сетей в современных условиях требует наряду с обеспечением надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей с заданными технологическими параметрами, снижение издержек при транспортировке тепловой энергии. Однако реальное состояние тепловых сетей таково, что основной задачей является недопущение аварий на тепловых сетях.

В настоящее время актуальной является задача осуществления мониторинга состояния технологического оборудования и тепловых сетей.

Входные данные мониторинга должны строго соответствовать требованиям системы по актуальности и достоверности.

Система мониторинга включает в себя:

1. систему сбора данных;

2. систему хранения, обработки и представления данных;

3. систему анализа и выдачи информации для принятия решения.

1. Порядок организации мониторинга и корректировки, развития систем теплоснабжения
   1. Общие положения

2.1.1.      Мониторинг систем теплоснабжения осуществляется в целях анализа и оценки выполнения плановых мероприятий, и представляет собой механизм общесистемной координации действий.

2.1.2.      Мониторинг проведения, развития систем теплоснабжения Шерагульского сельского поселения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

2.1.3.      Целью создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения является повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно- восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

2.1.4.      Основными задачами проведения мониторинга являются:

- анализ соответствия запланированных мероприятий фактически выполненным (оценка хода реализации);

- анализ соответствия фактических результатов, ее целям (анализ результативности);

- анализ соотношения затрат, направленных на реализацию с полученным эффектом (анализ эффективности);

- анализ влияния изменений внешних условий;

- анализ причин успехов и неудач выполнения;

- анализ эффективности организации выполнения;

- корректировка с учетом происходящих изменений, в том числе уточнение целей и задач.

2.1.5. Основными этапами проведения мониторинга являются:

- определение целей и задач проведения мониторинга систем теплоснабжения;

- формирование системы индикаторов, отражающих реальные цели, развития систем теплоснабжения;

- формирование системы планово-отчетной документации, необходимой для оперативного контроля над реализацией, развития систем теплоснабжения, и периодичности предоставления информации;

- анализ полученной информации;

2.1.6.      Основными индикаторами, применяемыми для мониторинга развития систем теплоснабжения, являются:

- объем выработки тепловой энергии;

- уровень загрузки мощностей теплоисточников;

- уровень соответствия тепловых мощностей потребностям потребителей тепловой энергии;

- обеспеченность тепловыми мощностями нового строительства;

- удельный расход тепловой энергии на отопление 1 кв.м. за рассматриваемый период;

- удельный расход тепловой энергии на ГВС в расчете на 1 жителя за рассматриваемый период;

- удельные нормы расхода топлива на выработку тепловой энергии;

- удельные расход ресурсов на производство тепловой энергии;

- удельный расход ресурсов на транспортировку тепловой энергии;

- аварийность систем теплоснабжения (единиц на километр протяженности сетей);

- доля ежегодно заменяемых сетей (в процентах от общей протяженности);

- инвестиции на развитие и модернизацию систем теплоснабжения (в том числе инвестиционная составляющая тарифа, бюджетное финансирование, кредитные ресурсы);

- уровень платежей потребителей;

- уровень рентабельности.

2.2 Принципы проведения мониторинга, систем теплоснабжения

2.2.1.      Мониторинг, систем теплоснабжения является инструментом для своевременного выявления отклонений хода эксплуатации, от намеченного плана и принятия обоснованных управленческих решений как в части корректировки хода эксплуатации, так и в части корректировки самой эксплуатации.

2.2.2.       Проведение мониторинга и оценки, развития систем теплоснабжения базируется на следующих принципах:

а) определенность – четкое определение показателей, последовательность измерений показателей от одного отчетного периода к другому;

б) регулярность – проведение мониторинга достаточно часто и через равные промежутки времени;

в) достоверность – использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации.

* 1. Сбор и систематизация информации

2.3.1. Система сбора данных мониторинга объединяет в себе все существующие

методы наблюдения за тепловыми сетями на территории муниципального образования городского округа.

2.3.2. На объектном уровне собирается следующая информация:

2.3.2.1. Паспортная база данных технологического оборудования и тепловых сетей.

2.3.2.2. Расположение смежных коммуникаций в 5-ти метровой зоне прокладки

теплосети.

2.3.2.3. Исполнительная документация в электронном виде.

2.3.2.4. Данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды,

суффозионные грунты).

2.3.2.5. Данные о проведенных ремонтных работах на объектах теплоснабжения.

2.3.2.6. Данные о техническом перевооружении объектов теплоснабжения.

2.3.2.7. Реестр учета аварийных ситуаций, возникших на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принимаемых по ликвидации аварийных ситуаций, а также при отключении потребителей от теплоснабжения период отключения и перечень отключенных потребителей.

2.3.3. На муниципальном уровне собирается следующая информация:

2.3.3.1. Данные о проведенных ремонтных работах на объектах теплоснабжения.

2.3.3.2. Данные о техническом перевооружении объектов теплоснабжения.

2.3.3.3. Реестр учета аварийных ситуаций, возникших на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принимаемых по ликвидации аварийных ситуаций, а также при отключении потребителей от теплоснабжения период отключения и перечень отключенных потребителей.

2.3.4. Теплоснабжающая организация (МУСХП «Центральное») ежеквартально до 15 числа, месяца, следующего за отчетным периодом, предоставляет в администрацию муниципального образования информацию в соответствии с пунктами 2.3.3.1; 2.3.3.2. и 2.3.3.3 настоящего мониторинга.

2.4. Анализ информации и формирование рекомендаций

2.4.1. Основными этапами анализа информации о состоянии систем

теплоснабжения являются:

– описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

– анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой отсчета);

– сравнение затрат и эффектов;

– анализ успехов и неудач;

– анализ влияния изменений внешних условий;

– анализ эффективности эксплуатации;

– выводы;

– рекомендации.

2.4.2. Основными методами анализа информации являются:

– количественные – обработка количественных данных с помощью формализованных

математических операций (расчет средних и относительных величин, корреляционный анализ, регрессионный анализ и т.д.);

– качественные – интерпретация собранных ранее данных, которые невозможно оценить количественно и проанализировать с помощью формализованных математических методов (метод экспертных оценок).

2.4.3. Анализ данных мониторинга на муниципальном уровне проводится

специалистами администрации Шерагульского сельского поселения, на объектном уровне – специалистами теплоснабжающей организации (МУСХП «Центральное»).

2.4.4. Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные

характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации.

2.4.5. На основании данных анализа готовится отчет состоянии систем

теплоснабжения и формируются рекомендации по принятию управленческих решений, направленных на корректировку работы систем теплоснабжения (перераспределение ресурсов, и т.д.).

***3. Решение Думы Шерагульского сельского поселения от 01.11.2024 г. № 91 «О согласовании перечня имущества находящегося в муниципальной собственности Шерагульского муниципального образования и подлежащего передаче в муниципальную собственность муниципального образования «Тулунский район»»***

В целях разграничения полномочий между Шерагульским муниципальным образованием и муниципальным образованием «Тулунский район», в соответствии со статьей 51 Федерального закона от 06.10.2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 28.12.2023 года №165-ОЗ «О признании утратившими силу отдельных законов Иркутской области и отдельных положений законов Иркутской области», Законом Иркутской области от 16.05.2008 года №14-ОЗ «Об отдельных вопросах разграничения имущества, находящегося в муниципальной собственности, между муниципальными образованиями Иркутской области», статьями 33, 48 Устава Шерагульского муниципального образования, Дума Шерагульского сельского поселения

**РЕШИЛА:**

1. Согласовать перечень имущества, находящегося в муниципальной собственности Шерагульского муниципального образования, подлежащего безвозмездной передаче в муниципальную собственность муниципального образования «Тулунский район», согласно приложению к настоящему решению.

2. Опубликовать настоящее решение в газете «Информационный вестник» и разместить на официальном сайте Шерагульского сельского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Председатель Думы, глава Шерагульского сельского поселения П.А. Сулима

#### ПРИЛОЖЕНИЕ

#### к решению Думы

Шерагульского сельского поселения

от 01.11.2024 г. № 91

**ПЕРЕЧЕНЬ ИМУЩЕСТВА, НАХОДЯЩЕГОСЯ В МУНИЦИПАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ ШЕРАГУЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПОДЛЕЖАЩЕГО ПЕРЕДАЧЕ В МУНИЦИПАЛЬНУЮ СОБСТВЕННОСТЬ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ТУЛУНСКИЙ РАЙОН»**

Раздел 1. МУНИЦИПАЛЬНЫЕ УНИТАРНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ УЧРЕЖДЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Адрес |
| **1** | **2** | **3** |

Раздел 2. НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Адрес | Кадастровый (условный) номер |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Земельный участок,  вид разрешенного использования:  Действующие и закрытые кладбища | Российская Федерация, Иркутская область, Тулунский район, 300 м западнее деревни Трактовая | 38:15:250502:441 |
| 2 | Земельный участок,  вид разрешенного использования:  Действующие и закрытые кладбища | Российская Федерация, Иркутская область, Тулунский район, село Шерагул, ул. Гагарина, 1 в | 38:15:250102:335 |

Раздел 3. ДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Индивидуализирующие признаки |
| **1** | **2** | **3** |

***«Информационный вестник» - периодическое печатное издание в форме бюллетеня, учрежденное исключительно для издания официальных сообщений материалов, нормативных и иных актов администрации и Думы сельского поселения****.* Издатель, редакция и распространитель – администрация Шерагульского сельского поселения Адрес: Иркутская область Тулунский район с. Шерагул ул. Ленина 84

Глава администрации: П.А. Сулима

Ответственный за выпуск: Е.М. Ермакова Тираж 10 экземпляров. Объем не менее 2-х страниц.

Распространяется бесплатно