**Администрация Боготольского района**

**Красноярского края**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«30» октября 2024 года г. Боготол № 614-п

Об утверждении механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории муниципального образования Боготольский район

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения контроля за подготовкой объектов жилищно-коммунального хозяйства к работе в осенне-зимний период и координации деятельности предприятий, организаций и учреждений независимо от их организационно-правовой формы и ведомственной принадлежности по вопросам организации устойчивого функционирования жилищно-коммунального комплекса муниципального образования Боготольский район, руководствуясь ст. 18 Устава Боготольского района,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить:
	1. Порядок взаимодействия единой дежурно-диспетчерской службы с ресурсоснабжающими организациями района по ликвидации технологических нарушений в работе коммунального хозяйства на территории муниципального образования Боготольский район, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
	2. Классификатор технологических нарушений на энергетическом оборудовании муниципального образования Боготольский район, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
	3. План действий по ликвидации аварийных ситуаций в системе ЖКХ с учетом взаимодействия тепло-, электро-, газо- и водоснабжающих организаций на территории муниципального образования Боготольский район, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Боготольского района по оперативным вопросам.

3. Настоящее постановление опубликовать в периодическом печатном издании «Официальный вестник Боготольского района» и разместить на официальном сайте Боготольского района в сети Интернет (<http://bogotol-r.ru/>).

4. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий полномочия

Главы Боготольского района Л.С. Бодрина

Приложение № 1

к постановлению администрации Боготольского района

от 30.10.2024 № 614-п

Порядок

взаимодействия единой дежурно-диспетчерской службы с ресурсоснабжающими организациями района по ликвидации технологических нарушений в работе коммунального хозяйства на территории муниципального образования Боготольский район

1. На территории Боготольского района осуществляют деятельность по теплоснабжению 2 ресурсоснабжающие организации: Муниципальное унитарное предприятие Боготольского района Красноярского края «Районный теплоэнергетический комплекс», юридический адрес: 662066, ул. Целинная, 7, с. Боготол, Боготольского района и АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан, юридический адрес: 660020, г. Красноярск, ул. Водянникова, д. 2/1.

Порядок взаимодействия диспетчерских служб по технологическим нарушениям в работе коммунального хозяйства на территории Боготольского района определяет порядок взаимодействия дежурно-диспетчерской службы (далее – ДДС) предприятий района с единой дежурно-диспетчерской службой (далее – ЕДДС) в соответствии с классификатором технологических нарушений на энергетическом оборудовании муниципального образования Боготольский район, утвержденным настоящим постановлением согласно приложению № 2.

План действий по ликвидации аварийных ситуаций в системе жилищно-коммунального хозяйства (далее – ЖКХ) с учетом взаимодействия тепло-, электро-, газо- и водоснабжающих организаций определен в блок-схеме, утвержденный настоящим постановлением согласно приложению № 3.

На территории МО Боготольский район разработаны схемы теплоснабжения Боготольского района в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку из разработки и утверждения». Схемы теплоснабжения Боготольского района размещены на официальном сайте администрации Боготольского района, во вкладках сельсоветы.

1. При возникновении технологических нарушений на объектах ресурсоснабжающих организаций (далее – РСО), повлекших за собой отключение или ограничение энергоснабжения населения и объектов социально-культурного назначения, диспетчер РСО незамедлительно сообщает в ЕДДС о возникших нарушениях, направляет по указанному адресу аварийную бригаду (время прибытия бригады не более 1 часа с момента поступления жалобы). После получения объективных данных о масштабах и характере технологического нарушения диспетчер должен в течение 10 минут сообщить в ЕДДС следующие сведения:

характер технологического нарушения в соответствии с классификатором;

зону распространения технологического нарушения c перечнем домов и объектов социально-культурного назначения, попавших в зону нарушения;

время начала технологического нарушения и предполагаемое время его устранения;

фамилию, имя, отчество, должность и телефон ответственного руководителя устранения технологического нарушения.

В случае перехода технологического нарушения из разряда «технологический отказ» (далее – Т/О) в разряд «инцидент» или из разряда «инцидент» в разряд «авария» диспетчер РСО за 20 минут до момента перехода извещает об этом ЕДДС с краткой характеристикой причин перехода.

Уровень руководства технологическими нарушениями должен быть не ниже:

Т/О - мастер, старший мастер;

«инцидент» - главный инженер;

«авария» - руководитель предприятия или его заместитель.

2. ЕДДС с получением информации от населения и других организаций о технологическом нарушении в течение 10 минут в соответствии с классификатором технологических нарушений на энергетическом оборудовании ставит в известность ДДС для устранения технологического нарушения.

3. ЕДДС и РСО осуществляют обмен информацией о технологических нарушениях.

4. ЕДДС имеет право:

вносить коррективы от имени администрации Боготольского района в предложения организаций, осуществляющих восстановительные работы по срокам и выполнению, исходя из защиты интересов населения (не нарушая технологии проведения ремонтных работ);

осуществлять контроль за ходом выполнения ремонтно-восстановительных работ и соблюдением сроков их завершения;

информировать администрацию Боготольского района и администрации сельских поселений о нарушениях сроков выполнения восстановительных работ;

в случае необходимости требовать выезда на место производства работ уполномоченных представителей администраций сельских поселений, предприятий и организаций.

5. В целях обеспечения своевременного и постоянного контроля за устойчивой и бесперебойной работой коммунального хозяйства на территории МО Боготольский район независимо от его принадлежности РСО и ЕДДС осуществляют:

ЕДДС ежедневно, по мере поступления, передает Главе Боготольского района или заместителю Главы Боготольского района по оперативным вопросам сведения о нарушениях режима работы коммунального хозяйства (аварии, инциденты) на территории муниципального образования;

РСО ежедневно (за истекшие сутки) представляет в ЕДДС района сведения о проведении планово-предупредительных и профилактических работ на объектах РСО, связанных с коммунальным обеспечением населения и объектов социально-культурного назначения, а также согласованные графики отключений объектов ЖКХ, для информирования руководства и населения района в соответствии с нормативными сроками проведения планово-предупредительных работ на коммунальных системах;

РСО при подготовке объектов энергетики к работе в осенне-зимний период предоставляют в ЕДДС графики проведения профилактических ремонтов;

РСО в случае изменения данных в руководящем составе, изменения телефонов (рабочих, сотовых, домашних) немедленно ставят в известность ЕДДС;

РСО ежегодно предоставляет в ЕДДС обновленную информационную базу данных.

Приложение № 2

к постановлению администрации Боготольского района

от 30.10.2024 № 614-п

Классификатор

технологических нарушений на энергетическом оборудовании

МО Боготольский район

1. Система теплоснабжения МО Боготольский район

1.1. Технологический отказ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Полная остановка источника тепла из-за прекращения подачи электроэнергии, воды, топлива, неправильного действия защит и автоматики, полной остановки всех работающих сетевых насосов и неисправности другого вспомогательного оборудования по вине обслуживающего персонала, вызвавшие отключение потребителей центрального отопления в отопительный сезон |  |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | не более 2 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | не более 2 часов  |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | не более 2 часов |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | не более 2 часов |
| 2. | Нарушение температурного и гидравлического режимов работ источников тепла в отопительный сезон при работающих сетевых насосах, вызвавшее ограничение . расхода теплоносителя на 25% и более. | не более 8 часов |
| 3. | Повреждение магистрального, разводящего (отопление) трубопровода тепловой сети и вводов в ЦТП оборудования и теплопроводов в ЦТП, в период отопительного сезона. |  |
|  | При положительной ТᵒС наружного воздуха, если снижение ТᵒС внутри помещений не будет ниже +12ᵒС | в независимости от времени |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | не более 8 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | не более 6 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | не более 4 часов |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | не более 2 часов |

1.2. Инцидент

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Полная остановка источника тепла из-за прекращения подачи электроэнергии, воды, топлива, неправильного действия защит и автоматики, полная остановка всех работающих сетевых насосов и неисправности другого вспомогательного оборудования по вине обслуживающего персонала, вызвавшие отключение потребителей центрального отопления в отопительный сезон |  |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | от 2 до 8 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | от 2 до 6 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | от 2 до 4 часов |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | не более 2 часов |
| 2. | Нарушение температурного и гидравлического режимов работ источников тепла в отопительный сезон при работающих сетевых насосах, вызвавшее ограничение . расхода теплоносителя на 25% и более. | от 8 до 24 часов |
| 3. | Повреждение магистрального, разводящего (отопление) трубопровода тепловой сети и вводов в ЦТП оборудования и теплопроводов в ЦТП, в период отопительного сезона. |  |
|  | При положительной ТᵒС наружного воздуха снижение ТᵒС внутри помещений от +12ᵒС до +10ᵒС | в независимости от времени |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | от 8 до 24 часов  |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | от 6 до 24 часов  |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | от 4 до 24 часов  |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | от 2 до 24 часов  |

1.3. Авария

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Полная остановка источника тепла из-за прекращения подачи электроэнергии, воды, топлива, неправильного действия защит и автоматики, полной остановки всех работающих сетевых насосов и неисправности другого вспомогательного оборудования по вине обслуживающего персонала, вызвавшие отключение потребителей центрального отопления в отопительный сезон |  |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | более 8 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | более 6 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | более 4 часов |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | более 2 часов |
| 2. | Нарушение температурного и гидравлического режимов работ источников тепла в отопительный сезон при работающих сетевых насосах, вызвавшее ограничение . расхода теплоносителя на 25% и более. | более 24 часов |
| 3. | Повреждение магистрального, разводящего (отопление) трубопровода тепловой сети и вводов в ЦТП оборудования и теплопроводов в ЦТП, в период отопительного сезона, если это приведет к отключению центрального отопления потребителей |  |
|  | При положительной ТᵒС наружного воздуха снижение ТᵒС внутри помещений от +10°С до +8ᵒС | в независимости от времени |
|  | при температуре наружного воздуха до -5ᵒС; | более 24 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -5ᵒС до -10ᵒС; | более 24 часов |
|  | при температуре наружного воздуха от -10ᵒС до -15ᵒС; | более 24 часов |
|  | при температуре наружного воздуха ниже -15ᵒС. | более 24 часов |

1. Система холодного водоснабжения МО Боготольский район

2.1. Технологический отказ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | При аварийном отключении водоснабжения домов:менее семи жилых домов 2-х этажной застройки. | до 24 часов |
| 2. | Отключение водоснабжения частных жилых застроек в количестве до 20. | до 24 часов |

2.2. Инцидент

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | При аварийном отключении водоснабжения домов:семи и более жилых домов 2-х этажной застройки. | до 24 часов |
| 2. | Отключение водоснабжения частных жилых застроек в количестве от 20 до 100. | до 24 часов |

2.3. Авария

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | При аварийном отключении водоснабжения домов:семи и более жилых домов 2-х этажной застройки. | более 24 часов |
| 2. | Отключение водоснабжения частных жилых застроек в количестве более 100. | более 24 часов |

1. Система электроснабжения МО Боготольский район

3.1. Технологический отказ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Перерыв электроснабжения потребителей, питающихся от одного и более фидеров 0,4кВ трансформаторной подстанции (ТП). | до 3 часов |

3.2. Инцидент

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 1 категории на время более срабатывания АПВ или АВР РСО. | менее 10 часов |
| 2. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 2 категории. | менее 10 часов |
| 3. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 3 категории. | от 3 до 24 часов |

3.3. Авария

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 1 категории на время более срабатывания АПВ или АВР РСО. | более 10 часов |
| 2. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 2 категории. | более 10 часов |
| 3. | Внеплановый перерыв электроснабжения потребителей 3 категории. | более 24 часов |

1. Сети освещения МО Боготольский район

4.1. Технологический отказ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Отключение освещения квартальных сетей. | более 3 часов |

4.2.Инцидент

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Признак нарушения | Время нарушения |
| 1. | Отключение более 25% освещения основных магистральных улиц населенного пункта. | в независимости от времени |

Приложение № 3

к постановлению администрации Боготольского района

от 30.10.2024 № 614-п

План действий

по ликвидации аварийных ситуаций в системе ЖКХ с учетом взаимодействия тепло-, электро-, газо- и водоснабжающих организаций на территории муниципального образования Боготольский район

Глава Боготольского района

Заместитель главы Боготольского района по оперативным вопросам

Руководство

МКП «Услуга»

ЕДДС администрации Боготольского района

Администрации МО

ДДС организаций

Учреждения, организации

МО МВД «Боготольский»

ЦУКС ГУ МЧС по Красноярскому краю

Руководство

МУП «РТЭК»

Население

Руководство МКУ «Отдел ЖКХ, ЖП и КС»



Руководство АО «Красноярская региональная энергетическая компания»

Руководство филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»