****

**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**«ЮШАРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 09.11.2016 № 95-п**

п.Каратайка НАО

Об утверждении механизма

оперативно-диспетчерского управления

в системе теплоснабжения

МО «Юшарский сельсовет» НАО

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 года «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду» и в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, оперативного принятия мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений, аварий, ЧС ( происшествий) на объектах теплоснабжения муниципального образования «Юшарский сельсовет» НАО администрация МО «Юшарский сельсовет» НАО постановляет:

1. Утвердить механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования «Юшарский сельсовет» НАО.
2. Признать утратившим силу постановление администрации муниципального образования от 10.10.2014 №84-п «Об утверждении Положения об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения муниципального образования» НАО.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на главу МО «Юшарский сельсовет» НАО.
4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования ( обнародования) и подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования «Юшарский сельсовет» НАО.

Глава МО «Юшарский сельсовет» НАО Д.В.Вылко

Утверждено

Постановлением

МО «Юшарский сельсовет» НАО

от 10.11.2016 № 95-п

МЕХАНИЗМ

оперативно-диспетчерского управления

в системе теплоснабжения МО «Юшарский сельсовет» НАО

1. Общие положения

1.1. Механизм оперативно - диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории МО «Юшарский сельсовет» НАО определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и абонентов тепловой энергии по вопросам теплоснабжения.

1.2. Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплопотребления, планирование и подготовка ремонтных задач, обеспечение экономичности работы систем теплоснабжения и рационального использования энергоресурсов при соблюдении режимов потребления, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплопотребления.

1.3. ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования выполняет следующие основные задачи:

прием сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций;

оповещение и информирование руководства муниципального звена территориальной подсистемы ТП РСЧС, организация взаимодействия в целях оперативного реагирования на технологические нарушения (аварии),

регистрация и документирование всех входящих и исходящих сообщений, обобщение информации о произошедших технологических нарушения (авариях), ЧС (происшествиях), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих донесений (докладов) по подчиненности, формирование статистических отчетов по поступившей информации;

оперативное управление силами и средствами РСЧС, расположенными на территории муниципального образования

1.4. В организации, осуществляющей производственную деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии, организовывается круглосуточное оперативное управление оборудование, задачами которого являются: ведение требуемого режима работы, производство переключений, пусков и остановок, локализация аварий и восстановление режима работы, подготовка к производству ремонтных работ. В оперативном управлении и ведении диспетчера ДДС находится оборудование, устройство релейной защиты, аппаратура систем противоаварийной и режимной автоматики, состояние и режим которых влияют на располагаемую мощность тепловых энергоустановок в целом, режим и надежность тепловых сетей, а также настройка противоаварийной автоматики. Операции с указанным оборудованием производятся под руководством и с разрешения диспетчера.

1.5. 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.

1.5. Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация, 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 руководителем организации.

1.6. В случае значительных объемов работ, вызывающих длительные перерывы в теплоснабжении привлекаются специализированные строительно-монтажные бригады МП ЗР «Севержилкомсервис».

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 диспетчер соответствующей организации 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 диспетчер организует оповещение главу поселения, ответственного за жизнеобеспечение муниципального образования «Юшарский сельсовет» НАО.

2.2. О возникновении аварийной ситуации, принятом решении по ее локализации и ликвидации диспетчер немедленно сообщает по имеющимся у него каналам связи руководству организации, диспетчерам организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу своего оборудования и коммуникаций, диспетчерским службам Потребителей.

Также о возникновении аварийной ситуации и времени на восстановление теплоснабжения потребителей в обязательном порядке информируется единая дежурно-диспетчерская служба Ненецкого автономного округа (далее - ЕДДС Ненецкого АО ) и администрации МО «Юшарский сельсовет» НАО.

2.3. Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии абонентов принимается руководством теплоснабжающих, теплосетевых организаций по согласованию с МП ЗР «Севержилкомсервис», управлением жилищно-коммунального хозяйства МР «Заполярный район», администрацией МО «Юшарский сельсовет» НАО.

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

2.5. В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, городских коммуникаций или строений, диспетчеры (начальники смен теплоисточников) теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным немедленным извещением ЕДДС Ненецкого автономного округа и абонентов (в случае необходимости), руководства МП ЗР «Севержилкомсервис» перед отключением и после завершения работ по выводу из работы аварийного тепломеханического оборудования или участков тепловых сетей.

2.6. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано согласно инструкции и правил эксплуатации энергоустановок:

- вызвать дежурную бригаду ( слесарь-ремонтник, электрик, сварщик)

- 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 ПТО МП ЗР «Севержилкомсервис», администрацию МО «Юшарский сельсовет» НАО.

- в оперативном журнале и в вахтенном журнале зафиксировать аварию с указанием времени начала, точного времени событий, характера аварии, действия персонала по ее ликвидации

- персонал теплоснабжающей организации обязан обеспечить сохранность всей обстановки аварии (несчастного случая) до приезда комиссии по расследованию аварий и несчастных случаев, если это не представляет опасности для жизни людей не вызывает дальнейшего развития аварии;

2.7. Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову диспетчера теплоснабжающей организации 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 (в 8.00 час.и в 20.00 час), а также при необходимости в течение всей смены диспетчеры (старшие смены) теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляют ПТО МП ЗР «Севержилкомсервис оперативную информацию: 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. МП ЗР «Севержилкомсервис», администрация МО «Юшарский сельсовет» НАО осуществляют контроль за соблюдением энергоснабжающими организациями утвержденных режимов работы систем теплоснабжения.

3.3. При 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 немедленно диспетчеру соответствующей теплоснабжающей или теплосетевой организации, руководству МП ЗР «Севержилкомсервис», администрацию и ЕДДС Ненецкого АО об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

3.4. В случаях понижения температуры наружного воздуха до значений, при которых на теплоисточниках системы теплоснабжения не хватает теплогенерирующих мощностей, диспетчер теплоснабжающей организации по согласованию с ПТО МП ЗР «Севержилкосервис» вводит ограничение отпуска тепловой энергии потребителям, одновременно извещая об этом ЕДДС НАО.

3.5. Включение новых объектов производится только по разрешению ПТО МП ЗР «Севержилкомсервис» в соответствии с техническими условиями.

3.6. Включение объектов, которые выводились в ремонт по заявке абонентов, производится по разрешению персонала теплоснабжающих и теплосетевых организаций по просьбе ответственного лица абонента, указанного в заявке. После окончания работ по заявкам оперативные руководители вышеуказанных предприятий и организаций сообщают в ДДС МП ЗР «Севержилкомсервис».

3.7. В каждой организации разрабатываются инструкции по оперативно-диспетчерскому управлению, ведению оперативных переговоров и записей, в теплоснабжающей организации составляется и утверждается руководителем организации список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с энергоснабжающей организацией системы теплоснабжения, который необходимо сообщить ей.

4. Техническая документация

4.1. Документами, определяющими взаимоотношения оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и абонентов тепловой энергии, являются:

- настоящий Механизм;

- 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 настоящего Положения с учетом действующей нормативно-технической документации;

- схемы локальных систем теплоснабжения, утвержденные администрацией муниципального образования и согласованные с МП ЗР «Севержилкомсервис»;

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 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 расчетном режимах теплоснабжения.

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

4.2. Теплоснабжающие, теплосетевые организации, абоненты, ЕДДС НАО ежегодно до 1 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Приложение № 1

к Механизму об оперативно-диспетчерском управлении

в системе теплоснабжения

**Макет оперативного донесения**

**о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №№  п/п |  | Информация |
| 1. | Наименование субъекта РФ (муниципального образования) |  |
| 2. | Дата и время возникновения нарушения |  |
| 3. | Место нарушения (наименование объекта, участка тепловой сети) с указанием эксплуатирующей организации |  |
| 4. | Причина нарушения |  |
| 5. | Характер повреждений |  |
| 6. | Количество потребителей, попавших под ограничение. в том числе:  зданий и сооружений (в т. ч. жилых);  социально значимых объектов;  население;  объекты жизнеобеспечения |  |
| 7. | Зафиксирован ли несчастный случаи со смертельным исходом на объекте теплоснабжения |  |
| 8. | Произошло ли снижение температуры теплоносителя (с указанием сниженных параметров) |  |
| 9. | Дефицит (или резерв) мощности, Гкал/час. м3/сут. |  |
| 10. | Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения |  |
| 11. | Принимаемые меры по восстановлению теплоснабжения потребителей (в т. ч. с указанием количества бригад и их численности, техники). Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения нарушения |  |
| 12. | Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ (копия протокола) |  |
| 13. | Планируемые дата и время завершения работ |  |
| 14. | Контактная информация лица, ответственного за проведение аварийно-восстановительных работ |  |

Примечание - информация направляется немедленно по факту нарушения, далее через каждые 2 часа до завершении аварийно-восстановительных работ.