



Об утверждении Правил осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 7 мая 2012 года № 580.
Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 3 апреля 2015 года № 196

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 03.04.2015 № 196 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 10) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» Правительство Республики
К а з а х с т а н

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

П р е м ь е р - М и н и с т р

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н ы
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 7 мая 2012 года № 580

**Правила
осуществления централизованного
оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов
единой системы снабжения товарным газом**

1. Общие положения

1. Настоящие Правила осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и

газоснабжении» (далее - Закон) и определяют порядок взаимодействия субъектов единой системы снабжения товарным газом при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

2. Порядок осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления

3. Централизованное оперативно-диспетчерское управление (далее - ОДУ) Единой системой снабжения товарным газом осуществляется национальным оператором.

4. Обеспечение взаимодействия национального оператора с газотранспортными и газораспределительными организациями при осуществлении централизованного ОДУ осуществляется на основании договоров.

5. В целях ОДУ в газотранспортных и газораспределительных организациях создаются соответствующие диспетчерские службы.

6. Диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций обеспечивают соблюдение технологических режимов эксплуатации единой системы снабжения товарным газом, устанавливаемых национальным оператором.

В целях технологической интеграции единой системы снабжения товарным газом устанавливается регулирование выходных технологических параметров в рамках технических требований (давление, температура, качественные характеристики, расход газа) на замерном узле.

7. Основными задачами централизованного ОДУ являются:

1) круглосуточное ОДУ и координация работы единой системы снабжения товарным газом;

2) управление снабжением потребителей Республики Казахстан товарным газом через диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций;

3) разработка режимов работы единой системы снабжения товарным газом в соответствии с заключенными договорами транспортировки товарного газа и контроль за их выполнением;

4) контроль работы измерительных комплексов учета газа на замерных узлах и газораспределительных станциях, а также анализ и контроль баланса товарного газа по газотранспортным системам.

8. Оперативное управление и контроль за основными параметрами режима

работы оборудования компрессорных станций (далее - КС), газораспределительных станций, подземных хранилищ газа (далее - ПХГ), газоизмерительных станций (далее - ГИС) и линейной части магистральных газопроводов осуществляет диспетчер (сменный инженер) соответствующей диспетчерской службы.

Управление осуществляется из диспетчерского пункта, оснащенного необходимыми средствами связи, телесигнализации, телеуправления, электронно-вычислительной и информационной техники и оперативной технической документацией.

9. В оперативном подчинении диспетчера (сменного инженера) соответствующей диспетчерской службы находится персонал, осуществляющий непосредственное управление режимом работы оборудования, в том числе пуски и остановку оборудования, а также участков газопровода, шлейфов, скважин ПХГ и последствий переключения запорной арматуры.

10. Ведение диспетчерского режима во всех газотранспортных и газораспределительных организациях, их филиалах и/или подразделениях осуществляется по Астанинскому поясному времени круглосуточно.

11. Показание времени в диспетчерских службах должно быть одинаковым для всех объектов единой системы снабжения товарным газом.

12. Прием-передача смены сменным персоналом оформляется записью в журнале.

13. Прием-передача смены во время переключений, пуска и остановки оборудования, аварийных ситуаций не допускается.

14. В случае возникновения аварийных ситуаций, прибывшая смена принимает участие в их ликвидации по усмотрению руководства газотранспортных и газораспределительных организаций.

15. Диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций регулярно получают у органов гидрометеорологической службы следующие данные:

1) метеорологические сведения (температура и влажность воздуха, количество осадков, сила и направление ветра, образование гололеда, штормовые и грозовые предупреждения);

2) гидрогеологические и метеорологические прогнозы, необходимые для эксплуатации КС и прилегающих участков газопровода.

3. Функции национального оператора при осуществлении централизованного ОДУ

16. Национальный оператор при осуществлении централизованного ОДУ выполняет следующие функции:

1) обеспечивает управление режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом через диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций;

2) осуществляет анализ и выявление в единой системе снабжения товарным газом по итогам работы в зимний период объектов с повышенным риском возникновения неисправности;

3) разрабатывает предложения по устранению рисков возникновения неисправности объектов единой системы снабжения товарным газом;

4) составляет общий баланс поступления товарного газа в единую систему снабжения товарным газом и распределения его потребителям, с учетом расхода товарного газа на собственные нужды и потери (далее - СНиП);

5) обеспечивает достоверность учета газа в единой системе снабжения товарным газом;

6) проводит системный анализ причин несоответствия данных по учету товарного газа на объектах единой системы снабжения товарным газом и осуществляет разработку рекомендаций газотранспортным и газораспределительным организациям по повышению точности учета товарного газа;

7) участвует в мероприятиях по внедрению новой техники по учету и химическому анализу товарного газа;

8) участвует в разработке программного обеспечения по расчетам суточного расхода товарного газа и анализу прохождения товарного газа по газотранспортной системе (далее - ГТС);

9) обеспечивает систематический контроль соответствия качественных параметров принимаемого к транспортировке и транспортируемого товарного газа техническим регламентам и национальным стандартам Республики Казахстан;

10) обеспечивает взаимодействие с газотранспортными системами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов транспортировки товарного газа;

11) участвует в составлении перспективных и краткосрочных планов (графиков) транспортировки товарного газа;

12) совместно с диспетчерскими службами газотранспортных и газораспределительных организаций способствует выполнению планов по транспортировке товарного газа при минимальных затратах топливно-энергетических ресурсов;

13) разрабатывает схему транспортировки товарного газа по единой системе

снабжения товарным газом, обеспечивающую уровни закачки и отбора товарного газа из ПХГ;

14) анализирует причины отклонений фактических режимов от заданных, разрабатывает предложения по оптимизации режима работы по каждой ГТС и в целом по Республике Казахстан;

15) обеспечивает заданные потоки товарного газа при оптимальных режимах работы объектов единой системы снабжения товарным газом;

16) ежедневно составляет балансы поступления товарного газа в единую систему снабжения товарным газом и распределения его потребителям с учетом расхода на СНиП газотранспортных и газораспределительных организаций;

17) разрабатывает совместно с диспетчерскими службами совмещенные графики планово-профилактических ремонтных работ на объектах единой системы снабжения товарным газом;

18) принимает участие в разработке и реализации проектов и мероприятий по развитию единой системы снабжения товарным газом, в том числе направленных на повышение надежности ее работы;

19) обеспечивает создание и функционирование автоматизированной системы коммерческого учета товарного газа, находящегося в единой системе снабжения товарным газом.

Сноска. Пункт 16 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 23.07.2013 № 735.

4. Функции диспетчерских служб газотранспортных и газораспределительных организаций

17. Диспетчерские службы газотранспортных и газораспределительных организаций выполняют следующие функции:

1) совместно с национальным оператором обеспечивают выполнение планов по транспортировке и хранению товарного газа;

2) обеспечивают оперативное управление режимом работы магистральных газопроводов или газораспределительных систем в границах своей ответственности;

3) направляют национальному оператору информацию об изменениях конфигурации газопроводов (ввод новых мощностей, вывод в ремонт участков и т.п.) и ограничительных параметров для своевременной корректировки базы данных;

4) с уведомлением национального оператора согласовывают вывод оборудования и сооружений из работы для ревизии, ремонта, реконструкции и испытаний в случаях, если это приводит к нарушению режима транспортировки

национального оператора и диспетчерских служб газотранспортных и газораспределительных организаций.

22. Режим работы магистральных газопроводов и их конкретных участков рассчитывается и контролируется с учетом технических установленных ограничений рабочих параметров работы оборудования и линейной части.

23. Технологический режим должен обеспечивать перекачку товарного газа с требуемой производительностью, наименьшими эксплуатационными затратами, а также безопасную и безаварийную эксплуатацию газопроводов.

24. При разработке режима работы магистрального газопровода или газораспределительной системы диспетчерская служба газотранспортной или газораспределительной организации осуществляет гидравлические расчеты с учетом его технического состояния и графиком режима работы (годовым, кварталным, месячным).

25. При отклонении фактического режима от расчетного диспетчерская служба принимает меры для восстановления расчетного режима.

26. Линейная часть магистрального газопровода и газораспределительной системы эксплуатируется при оптимальных режимах либо поддерживается диспетчерской службой газотранспортной или газораспределительной организации в регионах с учетом ограничений по давлениям и температурам товарного газа, назначаемым с учетом фактического технического состояния и условий эксплуатации.

27. Частичное и полное снятие ограничений разрешенных рабочих давлений осуществляется после выполнения мероприятий, обеспечивающих надежную эксплуатацию участков газопроводов.

28. На территории КС обеспечиваются периодические (4 раза в сутки) измерения и регистрация температуры наружного воздуха и барометрического давления.

29. Диспетчер (сменный инженер) диспетчерской службы осуществляет контроль рабочих параметров и гидравлическую эффективность линейной части магистральных газопроводов, отводов к газораспределительным станциям с применением средств телемеханики и других средств и способов в границах подразделения и на смежных прилегающих участках.

30. По результатам анализа диспетчер (сменный инженер) диспетчерской службы принимает меры по повышению эффективности газопроводов, заливке метанола и т.п.

31. Технологическим режимом перекачки по магистральным газопроводам задаются значения следующих основных параметров:

- 1) производительность газопровода;
- 2) конфигурация газопровода;

- 3) количество работающих магистральных газоперекачивающих агрегатов на каждой КС и их производительность;
- 4) рабочее давление на приеме, до и после регулятора давления на каждой газораспределительной станции и ПХГ;
- 5) максимальное разрешенное рабочее давление нагнетания;
- 6) максимальное разрешенное и минимально допустимое рабочее давление для линейной части газопровода на входе КС, газораспределительной станции и ПХГ ;
- 7) наибольшая и наименьшая температура товарного газа, закачиваемого в газопровод.