

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора

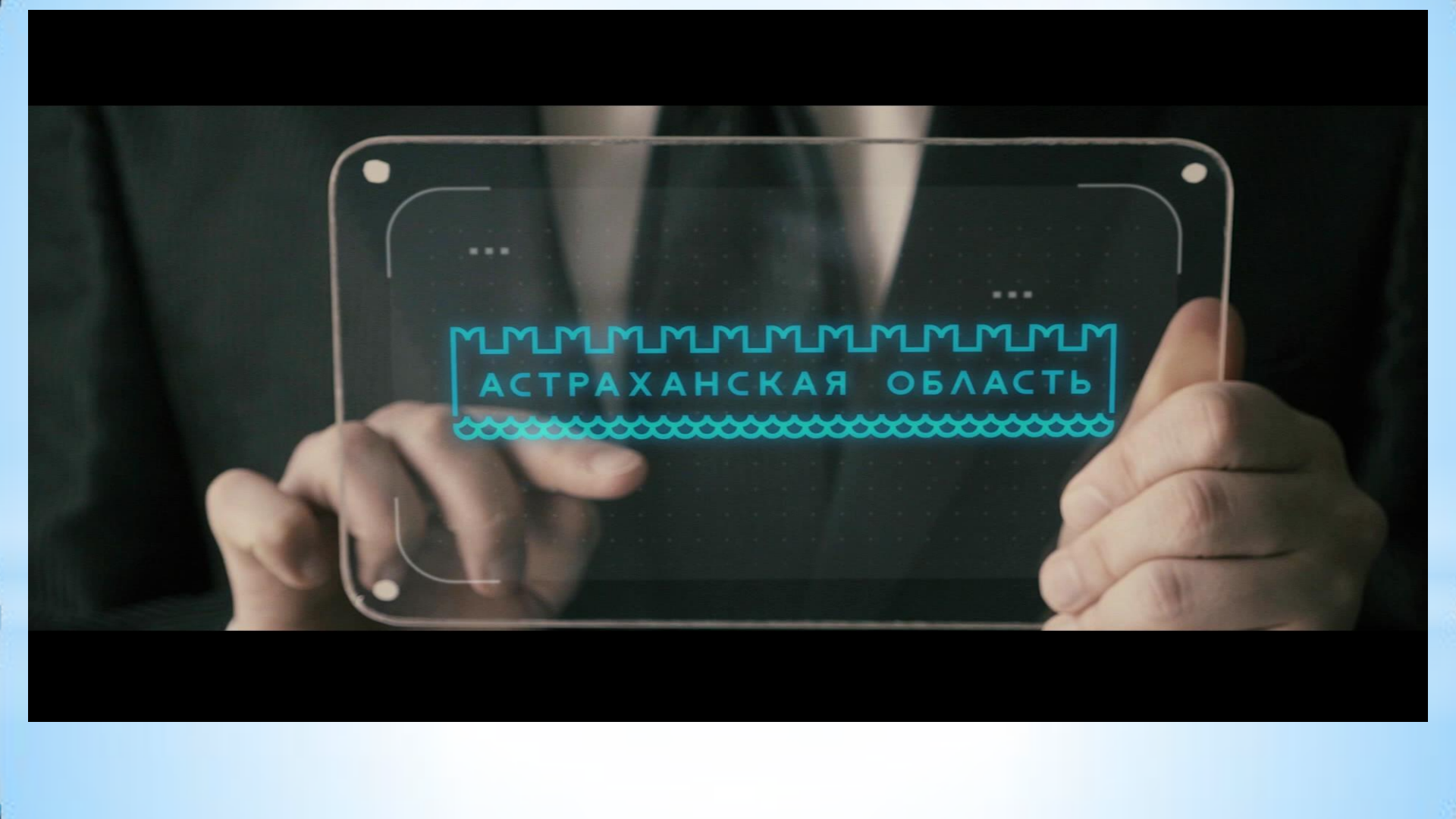


Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019

23 декабря 2019 года 300 лет Ростехнадзору

A person wearing a dark suit and white shirt is holding a transparent, rectangular digital tablet. The tablet displays a digital interface with a dark background and a light blue grid. The text "АСТРАХАНСКАЯ ОБЛАСТЬ" is displayed in a light blue, stylized font, framed by a decorative border. The person's hands are visible, holding the tablet from the sides. The background is dark and out of focus.

АСТРАХАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019

23 декабря 2019 года 300 лет Ростехнадзору



Попов

Николай Сергеевич

Заместитель руководителя

Нижне-Волжского управления Ростехнадзора

Общественные слушания

28 ноября 2019

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019



Невалённый Александр Николаевич

**Ректор ФГБОУ ВО «Астраханского
технического университета»**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019



Афанасьев Денис Александрович

**И.о. министра промышленности, транспорта и
природных ресурсов Астраханской области**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Попов

Николай Сергеевич

Заместитель руководителя

Нижне-Волжского управления Ростехнадзора

Общественные слушания

28 ноября 2019

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Сидоров Алексей Витальевич

**Врио начальника отдела
государственного энергетического надзора и надзора за
гидротехническими сооружениями по Астраханской области Нижне-
Волжского управления Ростехнадзора**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**



Отдел оказывает следующие государственные услуги

- рассматривает декларации безопасности поднадзорных гидротехнических сооружений IV класса;
- осуществляет согласование правил эксплуатации поднадзорных гидротехнических сооружений;
- определяет величину финансового обеспечения гражданской ответственности за вред, причиняемый в результате аварии на поднадзорных гидротехнических сооружениях IV класса;
- организует и проводит проверку знаний электротехнического, теплотехнического персонала и персонала по обслуживанию гидротехнических сооружений;
- оформляет и выдает разрешения на допуск в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок, тепловых энергоустановок и гидротехнических сооружений;
- оформляет и выдает свидетельства о регистрации электротехнических лабораторий;
- принимает участие в ведении государственного регистра гидротехнических сооружений;
- осуществляет согласование правил эксплуатации поднадзорных гидротехнических сооружений;
- осуществляет согласование планов мероприятий по обеспечению безопасности гидротехнического сооружения, которое не имеет собственника или собственник которого не известен либо от права собственности на которое собственник отказался;
- согласовывает границы охранных зон объектов электросетевого хозяйства и устанавливает охранные зоны объектов по производству электрической или электрической и тепловой энергии, мощность которых составляет 500кВт и более.



На территории Астраханской области расположено 22680 объектов налзона

		Поднадзорные объекты ГТС	Количество
Тепловые электростанции	3 шт.		
Электрические подстанции	3739 шт.		
Воздушные линии электропередач до 1 кВ	128694 км	бесхозяйных	243
Воздушные линии электропередач до 110 кВ	28877,8 км	водопроводных	24
Воздушные линии электропередач до 220 кВ	3862 км	сопрягающих	4
Котельных	384 шт.	водозаборных	15
производственных	4 шт.	водопрпусных	65
отопительно-производственных	27 шт.		
отопительных	353 шт.	регулирующих	35
тепловых сетей	836,5 км		
потребителей тепловой энергии	6002 шт.	водоводов	17
промышленные и приравненные к ним	1131 шт.	защитных	80
непромышленные	4871 шт.	Специальных и прочих	28
потребители электрической энергии	11243		
Число подконтрольных организаций	13368	другие	6



ГТС Астраханской области в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 2 ноября 2013 г. № 986 «О классификации гидротехнических сооружений», классифицируются по классам опасности:





Хотелось бы сообщить, что по итогу работы Отделом за 9 месяцев 2019 года общее количество проверок, проведенных в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей составляет 168 (в сравнении с 9 месяцами 2018 г. - 378), в том числе плановых проверок – 16 (в 2018 г. - 87), внеплановых проверок – 152 (в 2018 г. - 291) что свидетельствует о снижении нагрузки на микро и малый бизнес органом государственного контроля (надзора). Общее количество выявленных нарушений за 9 месяцев 2019г. составляет 3903 (9 месяцев 2018 г. - 3248), из них в результате плановых проверок – 60 (в 2018 г. - 1700), в результате внеплановых проверок – 3843 (в 2018 г. - 1548) а общая сумма наложенных административных штрафов всего составляет 1 млн. 626 тыс. руб. за 9 месяцев 2019г (за 9 месяцев 2018г. – 5 млн 051 тыс. р.), из них 271 тыс. рублей на должностное лицо (в 2018 г. – 265, 5т.р.) и 1 млн. 355тыс. руб. на юридическое лицо (в 2018 г. – 4 млн. 786 тыс.)



Вместе с тем хотелось бы отметить, что Отделом во исполнение Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ и приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (262 от 04.07.2019г.) в 2019 году был организован контроль хода подготовки объектов теплоснабжения, объектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2019-2020гг.





После проведенного контроля хода подготовки к отопительному периоду теплоснабжающими и тепло сетевыми организациями Приказом НВУ Ростехнадзора за № 723 от 27.08.2018 «О проведении проверок готовности муниципальных образований к отопительному периоду 2019-2020гг.»



Все проверки по оценке готовности к отопительному периоду в отношении муниципальных образований проведены. По результату проведенных оценок готовности 6 МО не готовы, готово 12 МО.



Прохождение паводка 2019-2020 гг.

Нижне-Волжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в соответствии с положениями Федерального закона 21 июля 1997 года № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений», приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 16 января 2019 года № 18 «О безопасной эксплуатации и работоспособности гидротехнических сооружений, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, в период половодья и паводков 2019 года», направило 13 писем главам муниципальных районов Астраханской области (с последующим отчетом перед Управлением о проведенной работе) о необходимости в ходе подготовки к безаварийному пропуску паводковых вод предусмотреть в планах мероприятий комплекс превентивных мер по снижению риска возникновения чрезвычайных ситуаций, включающих:

- приведение гидротехнических сооружений в технически исправное состояние

- готовность к устойчивому функционированию в паводковый период систем водозаборных, водоочистных и канализационных сооружений

- готовность сил и средств, привлекаемых к проведению противопаводковых мероприятий, аварийно-спасательных работ

- наличие и использование созданных резервов финансовых и материальных средств

- выполнение комплекса инженерно-технических мероприятий по углублению и расчистке русел рек, укреплению берегов, отсыпке дамб и дорог



Вместе с тем запланировано 9 плановых выездных проверок ГТС в период прохождения паводка 2020 г. с целью соблюдения эксплуатирующими организациями требований законодательства в области безопасности ГТС.

В Министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области направлено предложение по мероприятиям профилактического характера с целью недопущения подтопления или затопления прилегающих территорий на ГТС, не имеющих собственника и предотвращения создания ЧС. Принимается участие с органами исполнительной власти Астраханской области, по обследованию ГТС имеющих неудовлетворительный и опасный уровень безопасности.



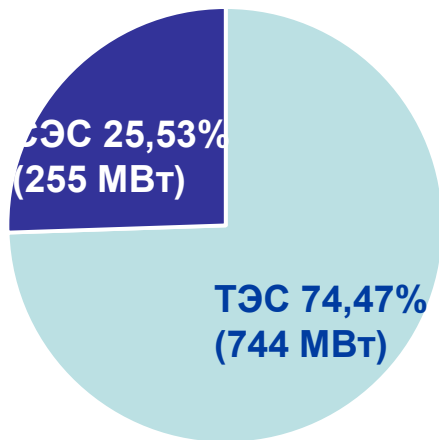




Фактическое соотношение тепловой и солнечной генерации в ЭС Астраханской области

23

Соотношение тепловой и солнечной генерации в ЭС Астраханской области на 28.11.2019



Всего установленная мощность – 999 МВт

■ ТЭС ■ СЭС

Солнечные электростанции, введенные в эксплуатацию по состоянию на 28.11.2019

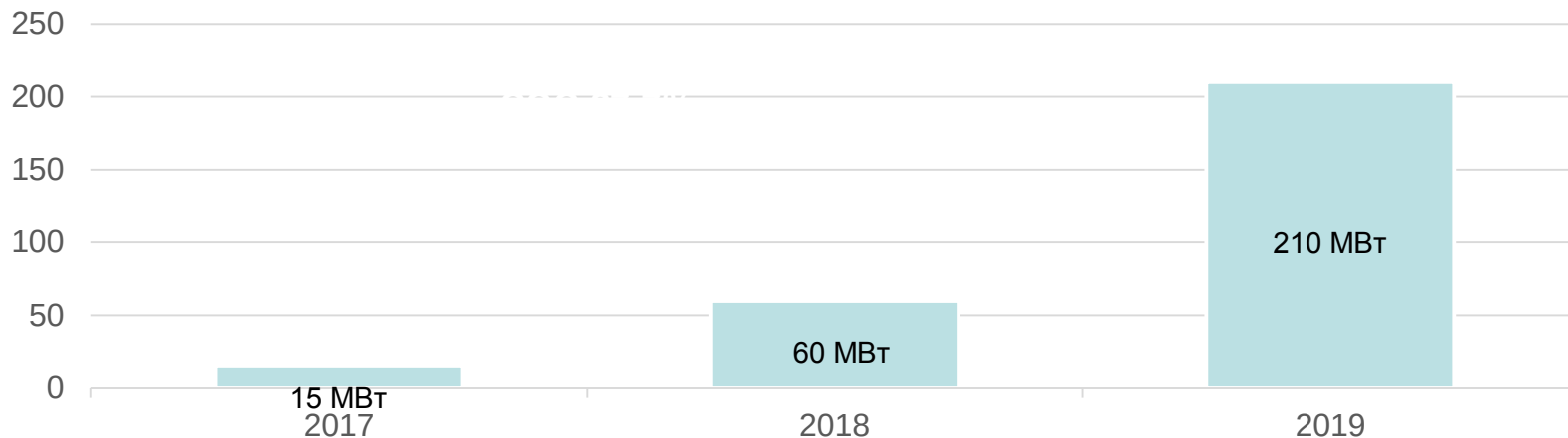
Станция	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию
СЭС Заводская	15	13.07.2017
СЭС Нива	15	28.02.2018
СЭС Промстройматериалы	15	19.04.2018
СЭС Тинаки	15	20.05.2018
Енотаевская СЭС	15	30.08.2018
Вододелительная СЭС	15	09.04.2019
Окрасочная СЭС	15	20.02.2019
Фунтовская СЭС	60	01.01.2019
Ахтубинская СЭС	60	18.02.2019
Лиманская СЭС	30	22.11.2019



Ввод солнечной генерации в ЭС Астраханской области по годам

24

Соотношение вводов солнечной генерации в ЭС Астраханской области в 2017-2019 годах



В энергосистеме Астраханской области до конца 2019 года прогнозируемая величина установленной мощности солнечной генерации составит 285 МВт (фактическая по состоянию на 28.11.2019 – 255 МВт).

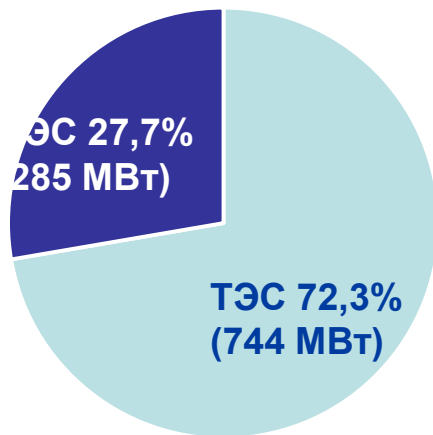
В 2017 году введено 15 МВт, в 2018 году – 60 МВт, в до конца 2019 года ожидается ввод 210 МВт.



Ожидаемое на 31.12.2019 соотношение тепловой и солнечной генерации в энергосистеме Астраханской области

25

Ожидаемое соотношение тепловой и солнечной генерации в ЭС Астраханской области на 31.12.2019



Всего установленная мощность – 1029 МВт

■ ТЭС ■ СЭС

Солнечные электростанции, планируемые к вводу в эксплуатацию до 31.12.2019 года

Станция	Установленная мощность, МВт	Ожидаемая дата ввода по СиПР ЕЭС России	Ожидаемая дата ввода в по информации собственника
Октябрьская СЭС	15	2019	Ноябрь 2019
Песчаная СЭС	15	2019	Ноябрь 2019

Существуют риски отклонения от планируемого срока ввода Песчаной СЭС на декабрь 2019 – январь 2020 в связи с неполной поставкой и монтажом кабельно-проводниковой продукции на территории СЭС.



Вместе с тем хотелось отметить, что аварии на территории Астраханской области за 9 месяцев 2019 года расследуемые органом надзора (контроля) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года №846 не происходили, так же как и за 9 месяцев 2018 года. Что в свою очередь свидетельствует о положительной проводимой профилактике со стороны государственного энергетического надзора.

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Чечнев

Андрей Валентинович

И.о. начальника отдела

**по общепромышленному надзору и надзору за объектами
нефтегазового комплекса, подъемными сооружениями и
котлонадзору по Астраханской области Нижне-Волжского
управления Ростехнадзора**

Общественные слушания

28 ноября 2019



**Федеральная служба по экологическому,
технологическому и атомному надзору Нижне-Волжское управления**

**АНАЛИЗ ПРАВОПРИМЕНИТЕЛЬНОЙ ПРАКТИКИ
КОНТРОЛЬНО-НАДЗОРНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОТДЕЛА ПО
ОБЩЕПРОМЫШЛЕННОМУ НАДЗОРУ, НАДЗОРУ ЗА ОБЪЕКТАМИ
НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА, ПОДЪЕМНЫМИ СООРУЖЕНИЯМИ
И КОТЛОНАДЗОРУ ПО АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ НИЖНЕ-
ВОЛЖСКОГО УПРАВЛЕНИЯ РОСТЕХНАДЗОРА В ОБЛАСТИ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА**

Чечнев Андрей Валентинович

И. о. начальника отдела

28 ноября 2019 года



Контроль и надзор в области промышленной безопасности

**Виды надзора,
осуществляемые
отделом:**

Надзор за газораспределением и газопотреблением

**Надзор за взрывоопасными и химически
опасными объектами и объектами спецхимии**

**Надзор за объектами транспортирования опасных
веществ**

**Надзор за объектами нефтегазодобычи и
переработки**

Надзор за подъемными сооружениями

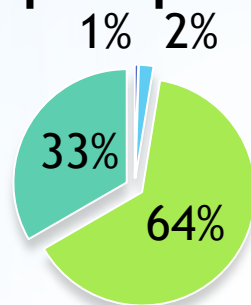
Надзор за объектами котлонадзора

**Надзор за объектами металлургических и
коксохимических производств**

**Надзор за взрывоопасными производственными
объектами хранения, переработки и
использования растительного сырья**

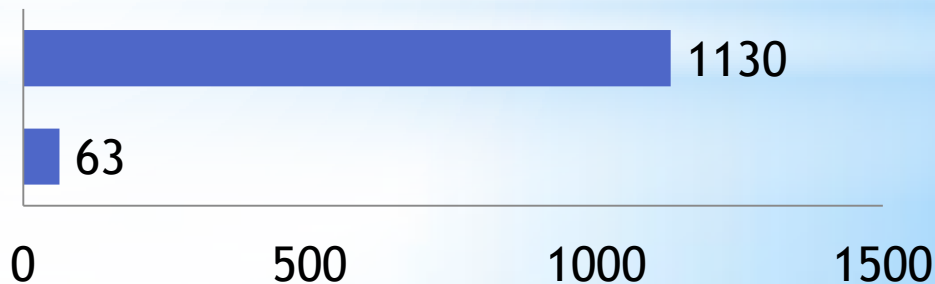


Количество зарегистрированных опасных производственных объектов на территории Астраханской области



- I класс опасности 5
- II класс опасности 21
- III класс опасности 652
- IV класс опасности 452

Общее количество ОПО



Зарегистрировано новых ОПО за 9 мес. 2019г.

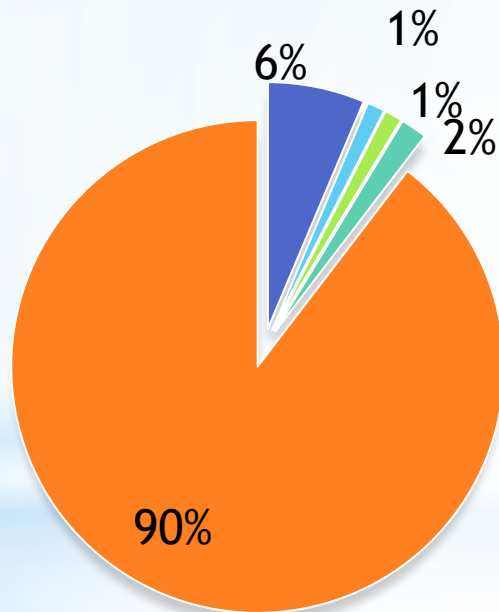


Основные показатели контрольно-надзорной деятельности отдела за 9 месяцев 2019 года

Число проведенных обследований, в том числе:	395
плановых	113
внеплановых	220
Число внеплановых предлицензионных проверок:	62
Количество выявленных правонарушений	2188
Составлено протоколов	262
административных приостановлений деятельности	20
административных штрафов	155
административных наказаний в виде предупреждения	54
Общая сумма наложенных административных штрафов	13млн. 28тыс. руб.



Количество обжалованным административных штрафов



- О снижении суммы административных штрафов 11
- О изменение административного наказания на предупреждение 2
- Об отказе в удовлетворении исковых требований 2
- Об отмене постановлений 3
- Вынесенные постановления 155



Виды государственных услуг, оказываемых отделом

Оказание
государственных услуг

Регистрация ОПО в государственном реестре

Лицензирование организаций,
эксплуатирующих ОПО

Регистрация заключений экспертиз
промышленной безопасности

Аттестация в области промышленной
безопасности руководителей, специалистов
организаций, эксплуатирующих ОПО



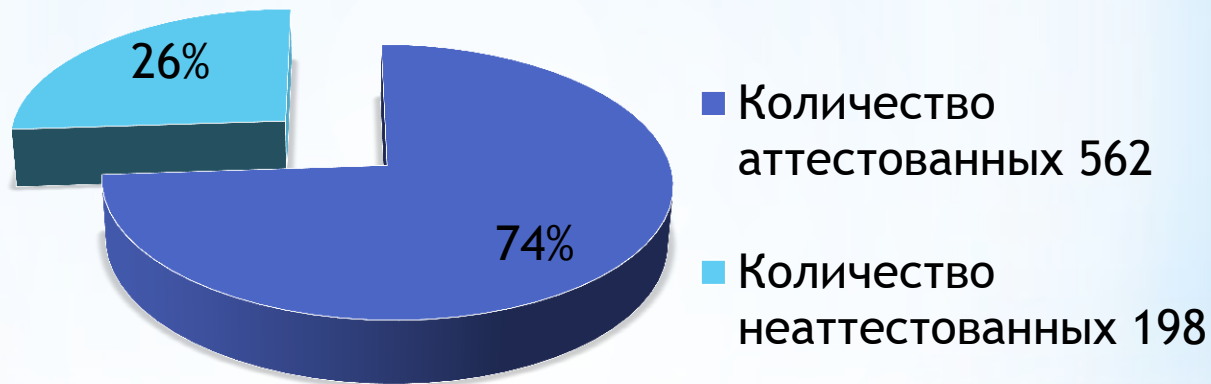
Лицензирование ОПО



Регистрация заключений экспертизы промышленной безопасности



Аттестация в области промышленной безопасности руководителей, специалистов и рабочих организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты



Количество заседаний комиссии: 15

Количество участвующих в аттестации: 1010

Сумма государственной пошлины: 893 100 р.



Наиболее распространенные нарушения, выявляемые при проверках

В области
промышленной
безопасности

Мероприятия, направленные на предотвращение нарушений в области промышленной безопасности, носят формальный характер

Нарушение норм технологического режима, установленных Техническими регламентами по ведению процесса

Фактическое отсутствие приборов контроля предусмотренных проектной документацией либо их несоответствие

Эксплуатация технических устройств, за пределами установленных сроков службы

Не выполнение компенсирующих мероприятий предписанных экспертизой промышленной безопасности

Эксплуатация технических устройств, за пределами установленных сроков службы

Отсутствие паспорта и (или) руководства (инструкции) по эксплуатации технических устройств ОРПД



Наиболее распространенные нарушения, выявляемые при проверках

В области
промышленной
безопасности

Проведение технических освидетельствований объектов котлонадзора с нарушением установленных сроков

Отсутствие запорной арматуры в резервуарном парке с дистанционным управлением из операторной

Отсутствие метрологической поверки средств измерений применяемых на ОПО

Отсутствие в складах хлора и хлораторной включающейся автоматически по сигналу газоанализатора аварийной вентиляции

Не обеспечена антикоррозионная защита надземного газопровода

Отсутствуют данные о границах охранных зон газораспределительной системы

Отсутствует регистрация газораспределительных сетей в государственном кадастре



Наиболее распространенные нарушения, выявляемые при проверках

В области
контроля за
объектами
технического
регулирования
(подъемные
сооружения,
лифты)

Не обеспечена работоспособность аварийного освещения кабины лифта

Отсутствует руководство(инструкция), по эксплуатации завода
изготовителя подъемного сооружения

Отсутствие двухсторонней диспетчерской связи между пассажиром
лифта и оператором лифтового диспетчерского оборудования при
застревании

Отсутствие защитного ограждения на канатоведущем шкиве лифта для
защиты обслуживающего персонала от травмирования вращающимися
частями



Наиболее распространенные нарушения, выявляемые при проверках

В области контроля
за объектами
технического
регулирования
(за объектами
газораспределения и
газопотребления)

Не установлены границы эксплуатационной ответственности эксплуатационной организации и владельца объекта газопотребления

Отсутствует приказ о назначении ответственного за безопасную эксплуатацию объекта газопотребления

Отсутствует план локализации аварийных ситуаций

Отсутствует проектная документация на объект газопотребления

Отсутствуют инструкции по эксплуатации газоиспользующего оборудования



Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах

В ходе контрольно-надзорных мероприятий проверяются

Положение об организации и осуществлении ПК и его соответствие установленным требованиям

Фактическая организация работ в рамках разработанных Положений

порядок планирования и проведения внутренних проверок

порядок сбора, анализа, обмена информацией

обеспечение готовности к действиям локализации /ликвидации последствий аварии

порядок организации расследования и учета аварий, инцидентов и н/с

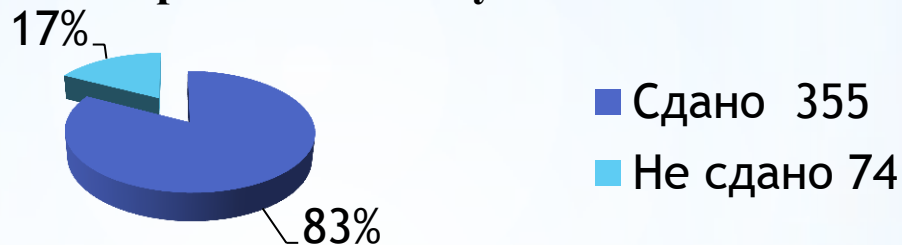
порядок принятия решений о проведении ЭПБ

порядок подготовки и аттестации работников

порядок подготовки и представления сведений об организации ПК



**Информация о предоставлении сведений
об организации производственного
контроля в 2019 году**



**ТИПОВЫЕ НАРУШЕНИЯ В ХОДЕ ПРИЕМА И ЗАГРУЗКИ СВЕДЕНИЙ
ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ**

Ошибки при указании отчетного периода

Неполнота сведений в электронных таблицах

Ошибки при заполнении столбцов таблицы

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Алешин Ильяс Шамильевич

Главный инженер
АО «Астраханьгазсервис»

Общественные слушания
28 ноября 2019

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Хомутов

Антон Олегович

Начальник технического отдела АО «Гипрониигаз»

Общественные слушания
28 ноября 2019



Акционерное общество
“Головной научно-исследовательский и проектный институт
по распределению и использованию газа “Гипрониигаз”

АО “Гипрониигаз”

www.niigaz.ru

«МЕТОДИКИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ДАЛЬНЕЙШЕГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ БЫТОВОГО ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ»

Докладчик:

**Начальник Технического отдела
АО «Гипрониигаз»**

Хомутов Антон Олегович

«Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 410 от 14.05.2013

Безопасное использование и содержание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования обеспечиваются путем осуществления следующего комплекса работ (услуг):

техническое обслуживание и ремонт внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

аварийно-диспетчерское обеспечение;

техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

замена оборудования.

8. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются в отношении оборудования, отработавшего сроки эксплуатации, установленные изготовителем, либо сроки, установленные проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

В отношении оборудования, не указанного в абзаце первом настоящего пункта, заказчики, исполнители по договору о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, поставщик газа, газораспределительная организация, органы государственного жилищного надзора и органы муниципального жилищного контроля вправе инициировать проведение работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

Проведение технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляется на основании возмездного договора о техническом диагностировании указанного оборудования, заключаемого с организацией, отвечающей требованиям, установленным разделом IX настоящих Правил:

- в отношении внутридомового газового оборудования - лицами, ответственными за содержание общего имущества в многоквартирном доме (управляющая организация, товарищество или кооператив, собственники помещений - при непосредственном способе управления многоквартирным домом), а также собственником домовладения;
- в отношении внутриквартирного газового оборудования собственниками (пользователями, нанимателями) помещений, в которых размещено такое оборудование.

Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования **осуществляется в целях:**

- **определения фактического технического состояния указанного газового оборудования либо его составных частей;**
- **поиска и определения неисправности внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;**
- **определения срока возможного дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.**

10. Замена оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, осуществляется в следующих случаях:

- **истечение** установленных изготовителем **сроков эксплуатации оборудования или сроков, установленных проектной документацией**, утвержденной в отношении газопроводов, **если эти сроки не продлены по результатам технического диагностирования** внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, а также **истечение сроков эксплуатации** этого оборудования, **продленных по результатам его технического диагностирования**;
- признание газоиспользующего оборудования не подлежащим ремонту (непригодным для ремонта) в ходе технического обслуживания либо по результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;
- заявка заказчика.

Замена оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, осуществляется специализированной организацией в рамках исполнения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования. Самостоятельная замена указанного оборудования его владельцем без привлечения специализированной организации не допускается.

Оплата работ по замене (ремонту) оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, осуществляется собственником этого оборудования.



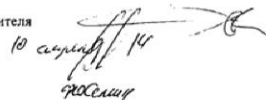
Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 21, ст. 2648) п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые к настоящему приказу Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении шести месяцев после даты его официального опубликования.

Врио руководителя



А.В. Ферапонтов

Правила устанавливают **порядок технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования**, а также требования к организациям, осуществляющим работы по техническому диагностированию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (сетей газопотребления жилых зданий).

5. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются в отношении газового оборудования, отработавшего сроки эксплуатации, установленные изготовителем, либо сроки, установленные проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

- отсутствие методики определения возможности дальнейшего использования бытового газоиспользующего оборудования в «Правилах проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», утвержденных приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 №613, и постановлении Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».



Целью работы является определение параметров технического состояния бытового газоиспользующего оборудования для принятия решения о возможности его дальнейшего использования либо необходимости замены.

Область применения

Нормативные ссылки

Термины, определения и сокращения

Определение возможности дальнейшего использования бытового газоиспользующего оборудования

Порядок оформления документации

Приложение А (рекомендуемое) Классификация бытового газоиспользующего оборудования

Приложение Б (рекомендуемое) Перечень возможных дефектов бытового газоиспользующего оборудования

Приложение В (рекомендуемое) Акт оценки технического состояния бытового газоиспользующего оборудования

Библиография

1.1 Настоящие рекомендации устанавливают порядок определения критических параметров технического состояния бытового газоиспользующего оборудования для принятия решения о возможности его дальнейшего использования или необходимости замены.

1.2 Рекомендации направлены на унификацию методических подходов по определению фактического технического состояния бытового газоиспользующего оборудования, снижение риска возникновения аварий (происшествий) в процессе эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования.

1.3 Методика определения возможности дальнейшего использования бытового газоиспользующего оборудования (далее – Методика) рекомендована для применения газораспределительными организациями, входящими в группу лиц АО «Газпром газораспределение» и оказывающими услуги по техническому обслуживанию, ремонту и/или техническому диагностированию внутридомового и/или внутриквартирного газового оборудования (далее – специализированные организации).

✓ Возможность дальнейшего использования (эксплуатации) бытового газоиспользующего оборудования может быть определена по результатам выполнения работ:

- **по оценке технического состояния** бытового газоиспользующего оборудования, **проводимой при техническом обслуживании**;
- **по техническому диагностированию** бытового газоиспользующего оборудования.

Оценка технического состояния бытового газоиспользующего оборудования проводится специализированной организацией при выполнении работ по техническому обслуживанию такого оборудования в рамках исполнения договора о техническом обслуживании ВДГО и/или ВКГО.

- Специализированной организацией по результатам оценки технического состояния бытового газоиспользующего оборудования в рамках технического обслуживания принимается решение о техническом диагностировании такого оборудования в случае выявления одного из следующих факторов:
- отсутствие сведений об установленных предприятием-изготовителем сроках службы (эксплуатации) бытового газоиспользующего оборудования, при неудовлетворительном внешнем состоянии (следы коррозии, наличие механических повреждений, не влияющих на безопасность эксплуатации) и при наличии незначительных дефектов, приведенных в Приложении Б (в количестве 3 и более);
 - истечение установленного предприятием-изготовителем срока службы (эксплуатации) при наличии таких сведений;
 - истечение срока службы (эксплуатации), продленного по результатам технического диагностирования.

Дефекты, выявленные по результатам оценки технического состояния или по результатам технического диагностирования бытового газоиспользующего оборудования, **оцениваются в баллах от 1 до 3 в зависимости от степени их влияния на выполнение требуемых функций и на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования. Перечень возможных дефектов бытового газоиспользующего оборудования приведен в Приложении Б.**

По результатам оценки технического состояния или по результатам технического диагностирования бытового газоиспользующего оборудования принимается одно из следующих решений:

- бытовое газоиспользующее оборудование находится в работоспособном состоянии (дальнейшая эксплуатация бытового газоиспользующего оборудования возможна);
- бытовое газоиспользующее оборудование находится в неработоспособном состоянии (дальнейшая эксплуатация бытового газоиспользующего оборудования возможна только после устранения в процессе ремонта дефектов, приведенных в 4.13);
- бытовое газоиспользующее оборудование находится в предельном состоянии (дальнейшая эксплуатация бытового газоиспользующего оборудования недопустима).

Признаки работоспособного состояния бытового газоиспользующего оборудования

Признаками работоспособного состояния бытового газоиспользующего оборудования являются:

- отсутствие дефектов и способность выполнять требуемые функции;
- наличие незначительных дефектов, не влияющих на выполнение какой-либо из требуемых функций и не оказывающих влияние на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования. Такие дефекты, как правило, связаны с неисправностью элементов бытового газоиспользующего оборудования, предназначенных для повышения комфорта, удобства, и оцениваются в 1 балл. При наличии таких дефектов бытовое газоиспользующее оборудование является ремонтпригодным.

При отсутствии возможности провести ремонт бытового газоиспользующего оборудования в ходе выполнения технического обслуживания ВДГО или ВКГО оформляется ремонтная заявка. Целесообразность проведения ремонта определяется собственником (пользователем) жилого помещения.

Признаки неработоспособного состояния бытового газоиспользующего оборудования

Признаком неработоспособного состояния бытового газоиспользующего оборудования является наличие (одновременно или по отдельности) следующих дефектов, создающих угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования:

- **неисправность автоматики безопасности;**
- **наличие неустранимой в процессе технического обслуживания утечки газа;**
- **неисправность запорной арматуры (кранов) в составе оборудования (трещины, негерметичность или неполное перекрытие);**
- **нарушение работы горелок (проскок или отрыв пламени, красный цвет пламени и т.п.), которое невозможно устранить путем их регулировки;**
- **негерметичность теплообменника;**
- **неудовлетворительное состояние патрубка для удаления продуктов сгорания и/или дымоотвода, в том числе прогар, наличие сквозных отверстий, деформация, уменьшение проходного сечения, несоответствие требованиям эксплуатационной документации предприятия-изготовителя бытового газоиспользующего оборудования;**
- **применение в качестве патрубка для отвода продуктов сгорания и/или дымоотвода изделия, не предназначенного для таких целей, и/или заводского изготовления.**

Такие дефекты оцениваются в 2 балла, при их наличии бытовое газоиспользующее оборудование является ремонтпригодным, но его эксплуатация без проведения ремонта не допускается.

Назначение ремонта по результатам оценки технического состояния

При отсутствии возможности провести ремонт бытового газоиспользующего оборудования в ходе выполнения технического обслуживания ВДГО или ВКГО оформляется ремонтная заявка. **Целесообразность проведения ремонта либо замены** газоиспользующего оборудования **определяется собственником (пользователем)** жилого помещения. **При отсутствии запасных частей и комплектующих** для проведения ремонта **ввиду прекращения их производства** предприятием-изготовителем, **оборудование считается неремонтопригодным и подлежит замене.** До проведения ремонта бытовое газоиспользующее оборудование, находящееся в неработоспособном состоянии, должно быть отключено с установкой заглушки на подводящем газопроводе и составлением акта о приостановлении подачи газа.

В случае нарушения работы горелки бытового газоиспользующего оборудования, предназначенного для приготовления и подогрева пищи, допускается проводить отключение такой **горелки путем установки герметичной заглушки.** **Допускается отключать не более одной горелки** при возможности ее дальнейшей замены.

В случае нарушения работы одного из двух контуров аппаратов газовых двухконтурных допускается эксплуатация такого бытового газоиспользующего оборудования при отсутствии дефектов, создающих угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования, и наличия возможности дальнейшего ремонта.

Отопительные печи с установленным газогорелочным устройством **дополнительно проверяются на отсутствие сквозных трещин в кирпичной кладке** (наличие трещин не допускается), а также **на предмет отсутствия шибера на дымовом канале печи**, препятствующего отводу продуктов сгорания газа.

Признаки предельного состояния бытового газоиспользующего оборудования

- Критическими параметрами технического состояния, при наличии которых состояние бытового газоиспользующего оборудования оценивается как предельное, являются:
- деформация и/или механическое повреждение корпуса бытового газоиспользующего оборудования, влияющие на его безопасную работу;
 - невозможность проведения ремонта неработоспособного бытового газоиспользующего оборудования в связи с отсутствием в обращении (продаже) запасных частей;
 - сквозное коррозионное повреждение или прогар камеры сгорания (духового шкафа) бытового газоиспользующего оборудования;
 - заводское изготовление бытового газоиспользующего оборудования;
 - наличие в конструкции бытового газоиспользующего оборудования элементов (автоматика безопасности, теплообменник, газогорелочное устройство) заводского изготовления или не предусмотренных предприятием-изготовителем бытового газоиспользующего оборудования.

Дефекты, являющиеся критическими параметрами технического состояния бытового газоиспользующего оборудования, оцениваются в 3 балла, при их наличии бытовое газоиспользующее **оборудование подлежит замене, эксплуатация такого оборудования запрещается.**

Бытовое газоиспользующее оборудование **должно быть отключено с установкой заглушки на подводящем газопроводе и составлением акта о приостановлении подачи газа.**

Акт оценки технического состояния бытового газопотребляющего оборудования

Оформляется в следующих случаях:

- необходимость замены бытового газопотребляющего оборудования (предельное состояние);
- истечение установленного предприятием-изготовителем срока службы (эксплуатации) бытового газопотребляющего оборудования;
- истечение продленного по результатам технического диагностирования срока службы (эксплуатации) бытового газопотребляющего оборудования;
- необходимость проведения технического диагностирования бытового газопотребляющего оборудования при наличии факторов, указанных в 4.5.

В других случаях оформление Акта необязательно.

Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.18-2019

Приложение В (рекомендуемое)

Акт оценки технического состояния бытового газопотребляющего оборудования

Акт № _____

оценки технического состояния бытового газопотребляющего оборудования
Срок хранения: 7 лет

Дата и время выполнения работ (оказания услуг)	« » 20 г. / ч. мин.
Адрес выполнения работ (оказания услуг)	
Заказчик:	Телефон:
инициалы, фамилия	
Неисполнитель:	
Наименование специализированной организации	Телефон / факс
ИНН / ОГРН	
Результаты договора о техническом обслуживании внутридомового и/или внутриквартирного газового оборудования, во исполнение которого осуществлялось выполнение работ (оказание услуг):	
№ от « » 20 г.	
Сотрудник Исполнителя, непосредственно выполнявший работы:	
инициалы, фамилия, должность	

По результатам проведения оценки технического состояния бытового газопотребляющего оборудования установлено следующее (поставить отметку):

☐ Предельное состояние бытового газопотребляющего оборудования

Вид (тип), модель, наименование предприятия-изготовителя бытового газопотребляющего оборудования	Выявленные дефекты

Эксплуатация бытового газопотребляющего оборудования запрещается.

Бытовое газопотребляющее оборудование отключено с установкой заглушки на подводящем газопроводе согласно Акту приостановления подачи газа от « » 20 г.
№ _____

☐ Истек установленный предприятием-изготовителем срок службы (эксплуатации) бытового газопотребляющего оборудования

Дальнейшее использование (эксплуатация) бытового газопотребляющего оборудования возможно при условии замены или проведения работ по техническому диагностированию бытового газопотребляющего оборудования в течение 1 года с даты составления настоящего Акта и получения положительного заключения по результатам технического диагностирования.

Вид (тип), модель, наименование предприятия-изготовителя бытового газопотребляющего оборудования	Год изготовления	Срок службы (эксплуатации)	Дата окончания срока службы (эксплуатации)

Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.18-2019

☐ Истек срок службы (эксплуатации) бытового газопотребляющего оборудования, продленный по результатам предыдущего технического диагностирования

Дальнейшее использование (эксплуатация) бытового газопотребляющего оборудования возможно при условии замены или проведения работ по техническому диагностированию бытового газопотребляющего оборудования в течение 1 года с даты составления настоящего Акта и получения положительного заключения по результатам технического диагностирования.

Вид (тип), модель, наименование предприятия-изготовителя бытового газопотребляющего оборудования	Год изготовления	Наименование организации, проводившей техническое диагностирование	Дата проведения работ по техническому диагностированию	Дата окончания срока эксплуатации, продленной по результатам технического диагностирования

Эксплуатация бытового газопотребляющего оборудования запрещается.

☐ Наличие незначительных дефектов при неудовлетворительном внешнем состоянии и при отсутствии сведений об установленных изготовителем срока службы (эксплуатации) бытового газопотребляющего оборудования

Дальнейшее использование (эксплуатация) бытового газопотребляющего оборудования возможно при условии проведения работ по техническому диагностированию бытового газопотребляющего оборудования в течение 1 года с даты составления настоящего Акта и получения положительного заключения по результатам технического диагностирования.

Вид (тип), модель, наименование предприятия-изготовителя бытового газопотребляющего оборудования	Признаки неудовлетворительного внешнего состояния*	Выявленные дефекты

* - указать на рисунке: следы коррозии, наличие механических повреждений, отсутствие комплектующих деталей, не влияющих на безопасность эксплуатации.

В случае отсутствия положительного заключения по результатам технического диагностирования бытового газопотребляющего оборудования или истечения его срока, указанного в настоящем акте (за исключением случаев признания бытового газопотребляющего оборудования достигшим предельного состояния), специализированная организация вправе осуществлять приостановление подачи газа в порядке предусмотренном «Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2017 № 410 (далее - Правила пользования газом).

В соответствии с частью 4 статьи 9.23 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях: нарушение сроков замены оборудования, входящего в состав внутридомового и/или внутриквартирного газового оборудования, в случае, если такая замена является обязательной в соответствии с Правилами пользования газом, либо нарушение от заключения договора о техническом диагностировании внутридомового и/или внутриквартирного газового оборудования, если заключение такого договора является обязательным, влечет наложение на граждан административного штрафа.

Сотрудник Исполнителя

(должность, инициалы, фамилия)

личная подпись

Собственник (пользователь) жилого помещения

(инициалы, фамилия)

личная подпись

По результатам проведения работ по оценке технического состояния бытового газоиспользующего оборудования **специализированная организация передает один экземпляр Акта собственнику (пользователю) жилого помещения, а также в срок до пяти рабочих дней направляет копию Акта в жилищную организацию, осуществляющую управление общим имуществом собственников помещений многоквартирного дома, в котором установлено бытовое газоиспользующее оборудование (для бытового газоиспользующего оборудования в составе ВДГО) – в случае, если жилищная организация является заказчиком по договору о техническом обслуживании ВДГО и/или ВКГО в многоквартирном доме.**

В случае отказа собственника (пользователя) от подписания акта об этом делается отметка в акте с указанием причины отказа (если таковые были заявлены). Собственник (пользователь) вправе изложить в акте особое мнение, касающееся результатов выполнения работ, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись в акте. Второй экземпляр акта вручается собственнику (пользователю) (его представителю), а в случае его отказа акт направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Нарушение предписаний акта оценки технического состояния бытового газоиспользующего оборудования

В случае если при проведении очередных работ по техническому обслуживанию ВДГО или
↘ ВКГО установлено, что **собственник (пользователь)** жилого помещения **не выполнил в установленные сроки требования полученного ранее Акта** в части проведения работ по **техническому диагностированию или замене** бытового газоиспользующего оборудования, **специализированная организация уведомляет собственника (пользователя)** жилого помещения **о предстоящем приостановлении подачи газа** в порядке, установленном [«Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению»]. **В случае уклонения собственника (пользователя)** жилого помещения **от замены** бытового газоиспользующего оборудования **или заключения договора о техническом диагностировании** бытового газоиспользующего оборудования **специализированная организация направляет копию выданного ранее Акта в орган государственного жилищного надзора (муниципального жилищного контроля) для возбуждения дела об административном правонарушении** в соответствии с [Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях] (часть 4, статья 9.23).



Бытовое газоиспользующее оборудование, предназначенное для приготовления и подогрева пищи



Плиты газовые, панели варочные (врезные газовые поверхности), комбинированные газозлектрические плиты, шкафы духовые газовые



Бытовое газоиспользующее оборудование, предназначенное для приготовления горячей воды на цели хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд



Водонагреватели газовые мгновенного действия (водонагреватели проточные газовые), водонагревательные емкостные газовые бытовые (водонагреватели емкостные газовые)



Бытовое газоиспользующее оборудование, предназначенное для индивидуального отопления



Котлы газовые отопительные (одноконтурные) и аппараты водонагревательные емкостные газовые бытовые (водонагреватели емкостные газовые) одноконтурные, конвекторы отопительные газовые бытовые (газовые конвекторы), устройства газогорелочные для отопительных печей (печные горелки)



Бытовое газоиспользующее оборудование, предназначенное для индивидуального отопления и приготовления горячей воды на цели хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд



Аппараты (котлы двухконтурные) газовые

Примеры возможных дефектов для плит газовых (2-х, 3-х, 4-х конфорочные и более, с духовым газовым шкафом и без него)

Дефекты, не оказывающие влияние на выполнение какой-либо из требуемых функций и на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования

1. Неисправная система электророзжига (пьезорозжига)	1
2. Неисправность вертела	1
3. Неисправность освещения духового шкафа	1
4. Неисправность электронного табло	1
5. Неисправность таймера	1
6. Неисправность термометра духового шкафа	1
7. Поломка ножек плиты	1

Дефекты, создающие угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования

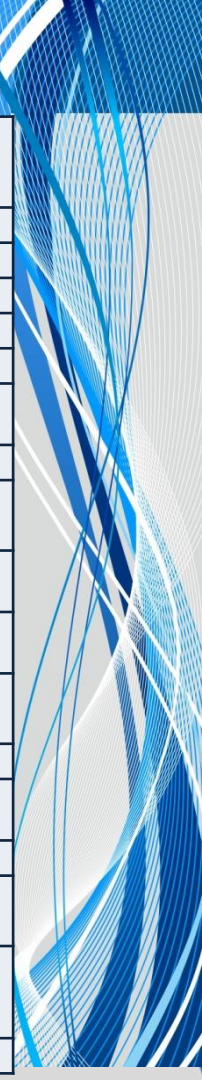
20. Нарушение работы горелки (проскок пламени внутрь горелки к соплу, отрыв пламени от горелки, шум, пламя имеет красный цвет и коптит, неравномерная длина пламени)	2
21. Неисправность горелок стола плиты	2
25. Выход из строя автоматики контроля пламени горелок	2
30. Сквозные коррозионные повреждения опорных элементов корпуса и креплений	2

Критические параметры технического состояния бытового газоиспользующего оборудования

31. Прогар духового шкафа	3
32. Сквозные коррозионные повреждения духового шкафа	3
33. Коррозионное повреждение рамп (распределительной трубы) плиты	3
34. Невозможность проведения ремонта неработоспособной плиты в связи с отсутствием в обращении (продаже) запасных частей	3
35. Неустранимое нарушение герметичности соединений, разгерметизация трубок, подводящих газ к горелкам	3

Примеры возможных дефектов для водонагревателей газовых мгновенного действия (водонагревателей проточных газовых)

Дефекты, не оказывающие влияние на выполнение какой-либо из требуемых функций и на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования	
1. Ненадежная фиксация (отсутствие) ручек на стержнях кранов	1
2. Загрязнен фильтр воды	1
3. Тугое вращение кранов	1
5. Недостаточный нагрев воды	1
7. Неисправность термометра	1
Дефекты, создающие угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования	
8. Неисправная система электророзжига (пьезорозжига)	2
9. Не отключается подача газа на основную горелку при отсутствии тяги в дымовом канале (неисправность автоматики контроля наличия тяги)	2
10. Не отключается подача газа на основную горелку при погасании на ней пламени (неисправность автоматики «газ-контроль»)	2
11. Не отключается подача газа на основную горелку при перегреве воды (неисправность терморегулятора)	2
24. Наличие видимых дефектов (трещин) на элементах водонагревателя, находящихся под избыточным давлением (в том числе автоматика безопасности и теплообменник)	2
Критические параметры технического состояния бытового газоиспользующего оборудования	
33. Деформация корпуса водонагревателя в результате механического или термического воздействия (обгорания)	3
34. Сквозные коррозионные повреждения или прогар корпуса	3
35. Невозможность проведения ремонта неработоспособного водонагревателя в связи с отсутствием в обращении (продаже) запасных частей	3
36. Наличие в конструкции проточного газового водонагревателя элементов (автоматика безопасности, теплообменник, газогорелочное устройство) заводского изготовления или не предусмотренных предприятием-изготовителем	3
37. Использование проточного газового водонагревателя заводского изготовления	3



Примеры возможных дефектов для котлов газовых отопительных одноконтурных

Дефекты, не оказывающие влияние на выполнение какой-либо из требуемых функций и на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования	
1. Ненадежная фиксация (отсутствие) ручек на стержнях кранов	1
2. Тугое вращение кранов (после проведения их смазки)	1
4. Недостаточный нагрев теплоносителя	1
6. Неисправность термометра	1
Дефекты, создающие угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования	
8. Неисправная система электророзжига (пьезорозжига)	2
9. Не отключается подача газа на основную горелку при отсутствии тяги в дымовом канале (неисправность автоматики контроля наличия тяги)	2
10. Не отключается подача газа на основную горелку при погасании на ней пламени (неисправность автоматики «газ-контроль»)	2
15. Нарушение работы горелки (проскок пламени внутрь горелки к соплу, отрыв пламени от горелки, шум, пламя имеет красный цвет и коптит, неравномерная длина пламени)	2
18. Течь теплоносителя из разъёмных соединений в составе котла или из теплообменника	2
32. Износ дымоотвода (прогар, деформация, механическое повреждение, наличие задвижки или шиберы)	2
Критические параметры технического состояния бытового газоиспользующего оборудования	
35. Деформация корпуса котла в результате механического или термического воздействия (обгорания)	3
36. Сквозные коррозионные повреждения или прогар корпуса котла	3
37. Сквозное повреждение (прогар) теплообменника котла	3
39. Наличие в конструкции котла элементов (автоматика безопасности, теплообменник, газогорелочное устройство) заводского изготовления или не предусмотренных предприятием-изготовителем	3

Примеры возможных дефектов для аппаратов (котлов двухконтурных) газовых

Дефекты, не оказывающие влияние на выполнение какой-либо из требуемых функций и на безопасность эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования

1. Ненадежная фиксация (отсутствие) ручек на стержнях кранов	1
2. Загрязнен фильтр воды	1
3. Тугое вращение кранов (после проведения их смазки)	1
5. Недостаточный нагрев воды	1

Дефекты, создающие угрозу безопасности эксплуатации бытового газоиспользующего оборудования

9. Не отключается подача газа на основную горелку при отсутствии тяги в дымовом канале (неисправность автоматики контроля наличия тяги)	2
10. Не отключается подача газа на основную горелку при погасании на ней пламени (неисправность автоматики «газ-контроль»)	2
11. Не отключается подача газа на основную горелку при перегреве воды (неисправность терморегулятора)	2
13. Не отключается подача газа на основную горелку при отсутствии протока воды (теплоносителя) через теплообменник (неисправность автоматики контроля протока воды)	2
26. Появление электрического потенциала на корпусе котла вследствие повреждения изоляции внутренней проводки или в результате действия внешних факторов	2
34. Неисправность насоса	2

Критические параметры технического состояния бытового газоиспользующего оборудования

38. Деформация корпуса котла в результате механического или термического воздействия (обгорания)	3
39. Сквозные коррозионные повреждения или прогар корпуса котла	3
40. Сквозное повреждение (прогар) теплообменника котла с водяной рубашкой	3
42. Местное прогорание огневой камеры	3



Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 9 месяцев 2019г.»

28 ноября 2019



Беликов

Андрей Александрович

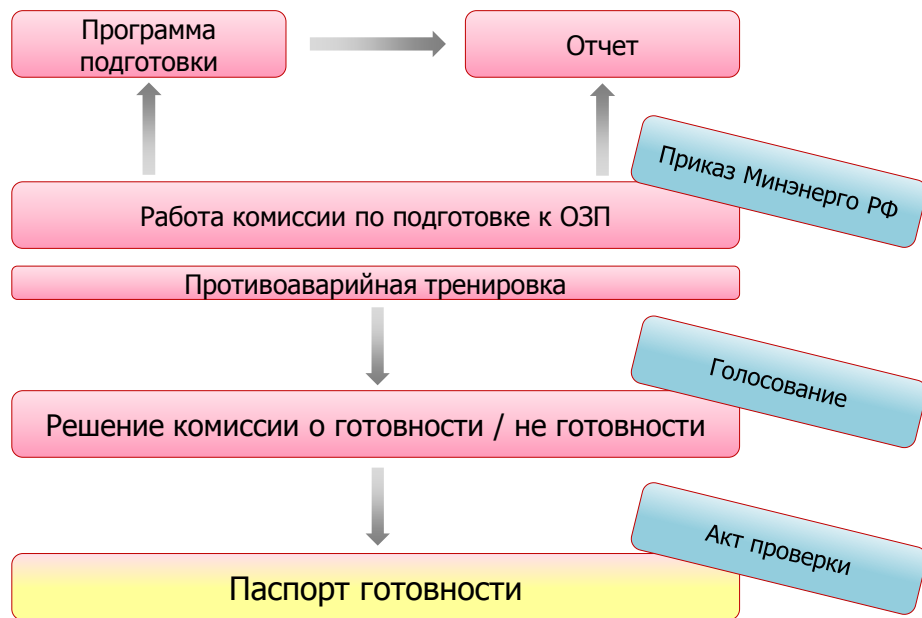
**Заместитель генерального директора-главный инженер
ООО «Лукойл-Астраханьэнерго»**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

Опыт применения ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» порядка оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

Оценка готовности до 2018

До 2018 года готовность к отопительному сезону определялась в соответствии с Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП (утв. 06.07.2012)



Готовность определяет Комиссия по подготовке к ОЗП

В состав комиссии входят представители:

- Министерства энергетики РФ
- Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
- Министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов АО
- Филиала АО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ
- Главного управления МЧС России по АО
- ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»

С 2018 года готовность к отопительному сезону определяется Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (утверждена приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)

Готовность определяет Индекс готовности субъекта

индекс готовности СУБЪЕКТА

индекс готовности ОБЪЕКТОВ

ГРУППЫ УСЛОВИЙ

УСЛОВИЯ ГОТОВНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ ГОТОВНОСТИ

Астраханская ТЭЦ-2
ПГУ-110
ПГУ-235

Индекс готовности субъекта (ИГС) – средняя арифметическая величина индексов готовности объектов (ИГО)

Уровень готовности к работе в отопительный сезон

ГОТОВ

ИГ = 1

ГОТОВ С УСЛОВИЯМИ

$0,95 \leq \text{ИГ} < 1$

Разрабатываются мероприятия
для обеспечения готовности

НЕ ГОТОВ

$\text{ИГ} < 0,95$

Разрабатываются мероприятия
для обеспечения готовности

Решение о
готовности
Общества к ОЗП
принимается на
основании расчета
индекса готовности
всего Общества, а
не его отдельных
подразделений.

Решение
принимается не
позднее 15 ноября

Оцениваемый период – с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года

Группы условий готовности

ИГО



ГРУППЫ УСЛОВИЙ ГОТОВНОСТИ

Производство и отпуск энергии

Системная надёжность

Техническое состояние

Персонал

Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность

Ремонтная деятельность

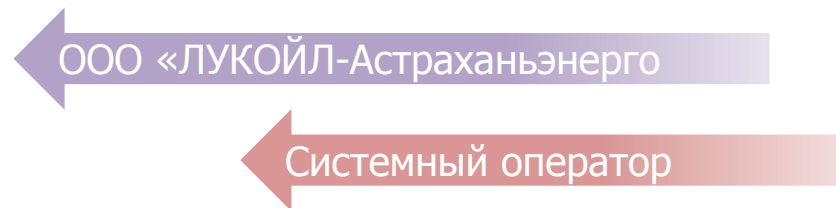
Топливообеспечение

Специализированные индикаторы

Оценка готовности включает в себя не только определение индекса готовности, но и результаты работы комиссии по оценке выполнения условий готовности

Группы условий готовности

Производство и отпуск энергии	5	Количество специализированных индикаторов
Системная надежность	1	
Техническое состояние	1	
Персонал	2	
Ремонтная деятельность	7	
Топливообеспечение	5	
Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	3	



Комиссия по оценке выполнения условий готовности назначается в случае достижения установленной величины специализированных индикаторов

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019



Сазыкин Евгений Николаевич

**заместитель главного инженера филиала
ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

Система внутреннего технического контроля в филиале организована в соответствии с Положением о системе внутреннего технического контроля ПАО «МРСК Юга» (введено в действие приказом ПАО «МРСК Юга» от 07.03.2018 №163 Об утверждении Положения о системе внутреннего технического контроля в ПАО «МРСК Юга», приказом филиала от 09.06.2018 №277 «О функционировании системы внутреннего технического контроля в 2018 году» и приказом филиала от 16.11.2018 №513 «О внесении изменений в приказ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Данными организационно - распорядительным документами утверждены:

списки работников филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», привлекаемого к проведению проверок в рамках СВТК

составы комиссий при проведении комплексных проверок структурных подразделений филиала производственно - техническим советом в 2019 году

Со всеми документами по СВТК ознакомлены члены комиссий филиала и руководители подразделений, в отношении которых будут проводиться проверки.

В системе внутреннего технического контроля в 2019 году были задействованы следующие структурные подразделения:

- управление производственной безопасности и производственного контроля аппарата управления филиала;
- технический блок аппарата управления филиала;
- районы электрических сетей филиала.



Основные направления деятельности внутреннего технического контроля в филиале

организация профилактической работы по предотвращению технологических нарушений, несчастных случаев, пожаров и аварий

доведение до персонала правил и норм охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, технической эксплуатации электрических сетей, зданий и сооружений

организация и обеспечение качества расследования технологических нарушений в работе оборудования, пожаров, несчастных случаев, разработки профилактических мероприятий

контроль за организацией и проведением работы с персоналом в структурных подразделениях

инспектирование рабочих мест и оценка эффективности производственного контроля и самоконтроля

организация проверки знаний правил, нормативно-технической документации у руководителей подразделений, руководителей и специалистов аппарата управления филиала

контроль проводимой в подразделениях работы по снижению аварийности, производственного травматизма и профессиональной заболеваемости

В аппарате управления филиала, районах электрических сетей одним из звеньев системы внутреннего технического контроля, является производственный контроль. Производственный контроль в филиале организован по следующим направлениям:

состояние эксплуатации оборудования, зданий и сооружений

состояние эксплуатации транспортных средств

планирование и выполнение работ по ремонтному обслуживанию оборудования, зданий и сооружений

своевременность и полнота выполнения мероприятий по актам расследования технологических нарушений, актам-предписаниям надзорных органов, а также мероприятий распорядительных документов ПАО «МРСК Юга» и филиала

наличие и состояние технической документации

состояние охраны труда, пожарной безопасности, промышленной и экологической безопасности



В 2019 году, согласно графику проведения комплексных проверок структурных подразделений филиала комиссией в 2019 году, было проведено 5 комплексных проверок следующих структурных подразделений филиала:

Харабалинский
РЭС

Черноярски
й РЭС

Лимански
й РЭС

Наримановск
ий РЭС

Городской
РЭС

Общее количество предписанных к исполнению мероприятий составило 155. Все мероприятия выполнены в 2019 году. Невыполненных мероприятий нет. Периодичность проведения проверок по отношению к проверяемому структурному подразделению: комплексных-1 раз в три года.



Наличие предписаний, выданных подразделениями ДЗО ПАО «Россети» в рамках системы внутреннего технического контроля

Орган контроля, проводящий проверку	Количество актов проверок, актов – предписаний, выданных отчётный год	Количество предписанных мероприятий за отчётный год	Из них количество выполненных мероприятий	Количество невыполненных в установленный срок мероприятий
Руководители и специалисты проверки рабочих мест и в Днях ОТ	1713	6557	6557	0
ПТС (по СВТК)	5	155	155	0
Итого:	1718	6712	6712	0

Наличие предписаний, выданных внешними негосударственными контролирующими органами, и их выполнение в табличном виде с указанием контролирующего органа

Орган контроля, выдавший предписание (отчет)	Информация о всех предписаниях, находящихся на контроле			Информация о предписаниях, выданных в отчетном году			Количество невыполненных в установленный срок мероприятий
	Общее количество предписаний	Количество предписанных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	Количество выданных предписаний	Количество предписанных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	
Филиал ПАО «Россети» - ЦТН	31	5514	4220	11	2079	1057	0
АО «Техническая инспекция ЕЭС»	1	248	208	0	0	0	0
Итого:	32	5762	4428	11	2079	1057	0

Наличие предписаний государственных контролирующих органов и их выполнение (кроме финансовых, налоговых, таможенных и т.п.) в табличном виде с указанием контролирующего органа

Орган выдавший предписание (отчет)	Информация о всех предписаниях, контроле			Информация о предписаниях, выданных в отчетном году			Количество невыполненных установленный срок
	Общее количество предписаний	Количество предписанных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	Количество выданных предписаний	Количество предписанных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	
Нижне-Волжское управление Ростехнадзора	1	1877	1220	1	1877	1220	0
Итого:	1	1877	1220	1	1877	1220	0

Факторы, снижающие эффективность работы системы ВТК в филиале отсутствуют.

комиссией ПАО «МРСК Юга» в период с 18 по 22 марта проведена проверка состояния охраны труда, эксплуатации оборудования, промышленной и пожарной безопасности. По результатам проведенной проверки филиалу выдан акт-предписание от 29 марта 2019 г. № 1-2019 с общим количеством 240 предписанных к исполнению структурным подразделениям филиала мероприятий, из которых в 2019 году выполнено 238 мероприятий. У 2 мероприятий не подошел срок выполнения. Невыполненных мероприятий нет.

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019



Бойправ

Ольга Николаевна

**Заместитель министра строительства и
жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

Об опыте взаимодействия с органами местного самоуправления в части обеспечения надежности теплоснабжения поселений городских округов при подготовке к отопительному периоду



ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



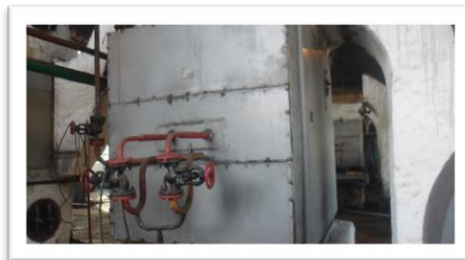
**Федеральный закон
от 06.10.2003 № 131-ФЗ
«Об общих принципах
организации местного само-
управления в Российской
Федерации»**

организация в границах поселения тепло-снабжения относится к вопросам местного значения, в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации

**Федеральный закон
от 27.07.2010 № 190-ФЗ
«О теплоснабжении»**

В соответствии со ст. 6 190-ФЗ к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов и районов по организации теплоснабжения относится:

- организация обеспечения надежного теплоснабжения потребителей,
- принятие мер по организации обеспечения теплоснабжения потреби-телей в случае неисполнения тепло-снабжающими организациями или тепло-сетевыми организациями своих обязательств, либо отказа указанных организаций от исполнения данных обязательств



Астраханская область состоит из
140 муниципальных образований,
из них:

11 муниципальных районов

2 городских округа

11 городских поселений

127 сельских поселений

Централизованное теплоснабжение
объектов Астраханской области
осуществляется от **434** тепло-
источников, из них:

- **325** ед. работающих на газовом
топливе,

- **53** ед. - на мазуте

- **56** ед. на иных видах, например,
пеллетах

Износ источников теплоснабжения составляет **53,4** %

Суммарная мощность теплоисточников – **3000** Гкал

Протяженность тепловых сетей составляет **792** км

В основном теплосети в Астраханской области имеют надземную прокладку

Износ тепловых сетей составляет **82,3**%

Деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют **33** организации



Подготовка к отопительному сезону 2019-2020 муниципальных образований Астраханской области

В 2019 году из бюджета Астраханской области предусмотрено 35,1 млн рублей на **строительство отопительной котельной «КоМБАТ-В-10,0» в п. Володарский**. Работы выполнены.

Завершение строительства в 2020 году.



Муниципальному образованию «Ахтубинский район» предусмотрены субсидии в размере 13,5 млн рублей на замену двух паровых котлов Квартальной котельной п.Верхний Баскунчак Ахтубинского района.

Работы завершаются.



В 2019 году из бюджета Астраханской области муниципальному образованию «ЗАТО Знаменск» предусмотрены субсидии:

на замену магистральной тепловой сети от железнодорожного перехода до ул. Янгеля (труба д. 630 мм, протяженностью 395 п. м.) в размере 9 млн рублей.

Работы завершаются.



ЗАСЕДАНИЯ ОБЛАСТНЫХ ШТАБОВ ПО ПОДГОТОВКЕ К ОЗП



ПОЛУЧЕНИЕ ПАСПОРТОВ ГОТОВНОСТИ



В 2019 году паспорта готовности к отопительному периоду получили
12 муниципальных образований Астраханской области

- | | |
|--------------------------|--------------------------------|
| 1. «Володарский район» | 7. «Город Нариманов» |
| 2. «Енотаевский район» | 8. «Поселок Нижний Баскунчак» |
| 3. ЗАТО Знаменск | 9. «Поселок Верхний Баскунчак» |
| 4. «Камызякский район» | 10. «Поселок Волго-Каспийский» |
| 5. «Лиманский район» | 11. «Харабалинский район» |
| 6. «Наримановский район» | 12. «Черноярский район» |



Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019

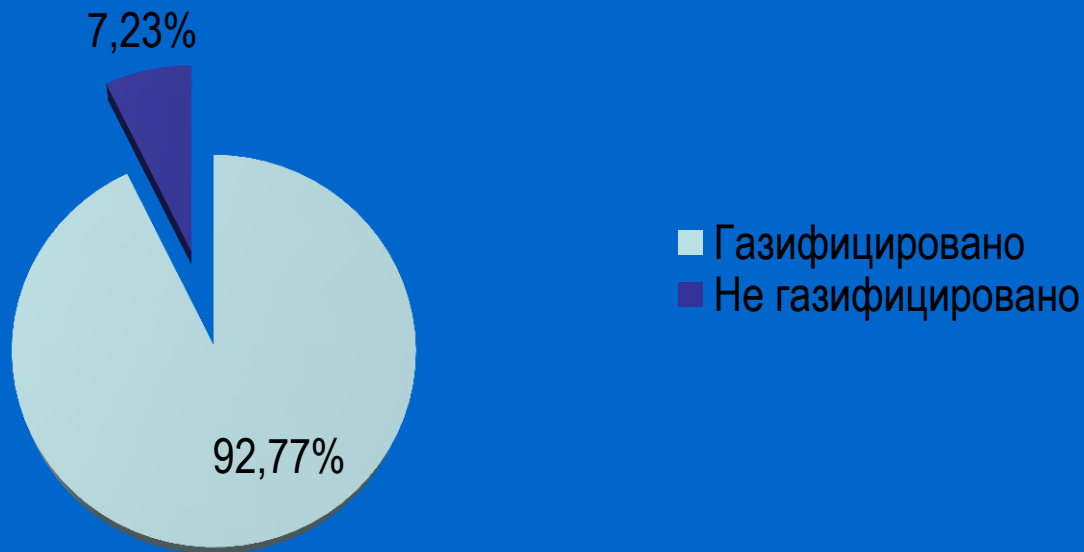


Коваленко Дмитрий Владимирович

**Заместитель генерального директора по строительству
и инвестициям АО «Газпром газораспределение
Астрахань»**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**

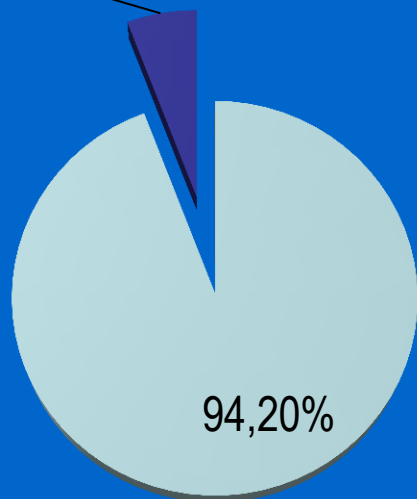
Уровень газификации Астраханской области



Уровень газификации Астраханской области

в том числе в городах и поселках
городского типа

5,80%

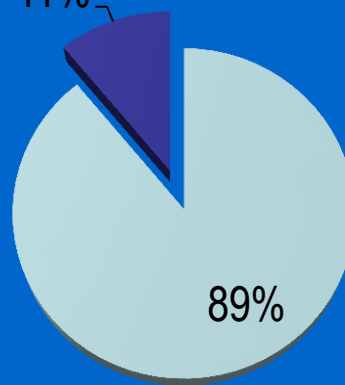


■ Газифицировано

■ Не газифицировано

в том числе в сельской местности

11%



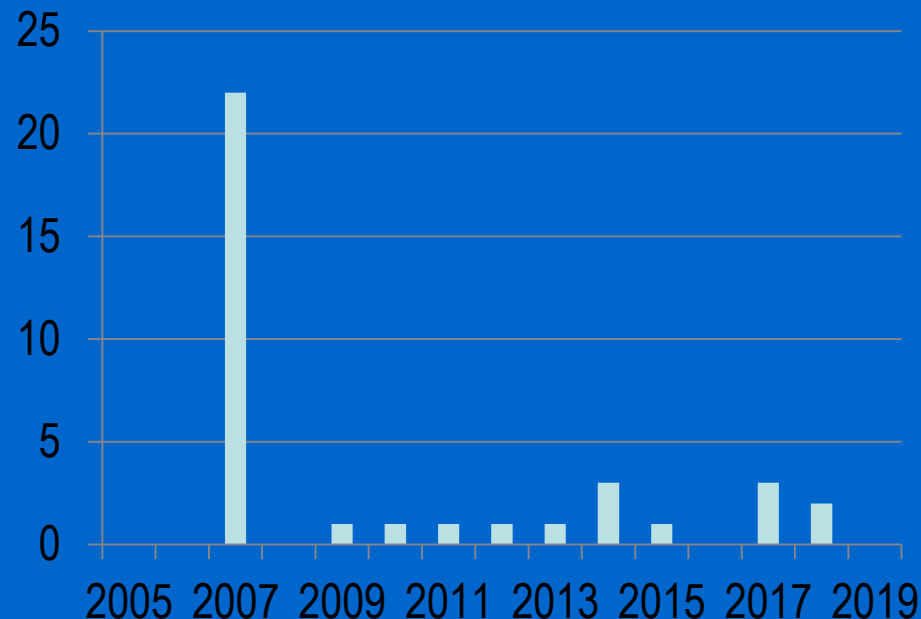
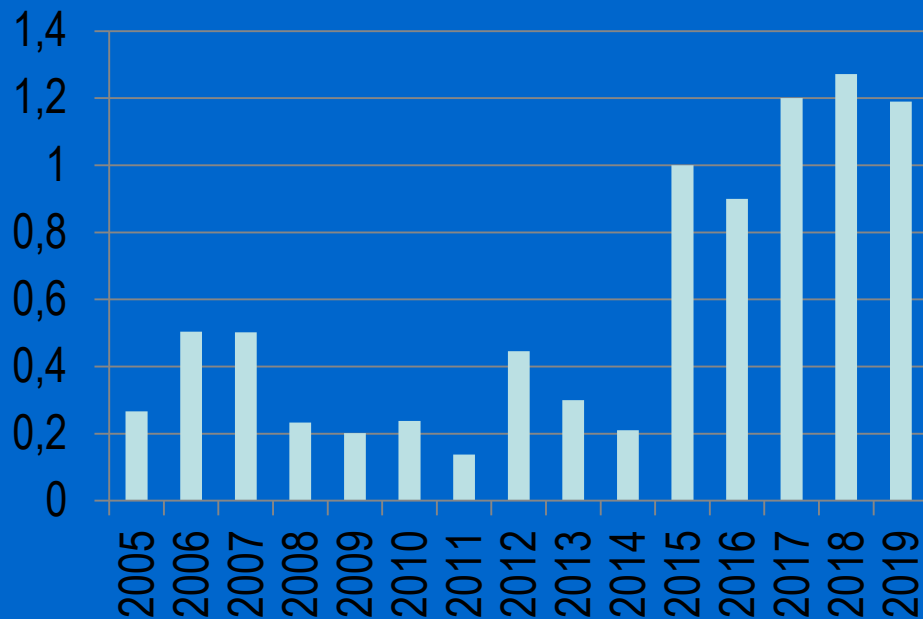
■ Газифицировано

■ Не газифицировано

Газификация Астраханской области 2005-2019 гг.

■ Объем инвестиций ПАО "Газпром", млрд. руб.

■ Количество введенных объектов, шт.



Линейная часть магистрального газопровода



ГРС Харабали



Дом оператора г. Харабали



**Линейная часть магистрального
газопровода**



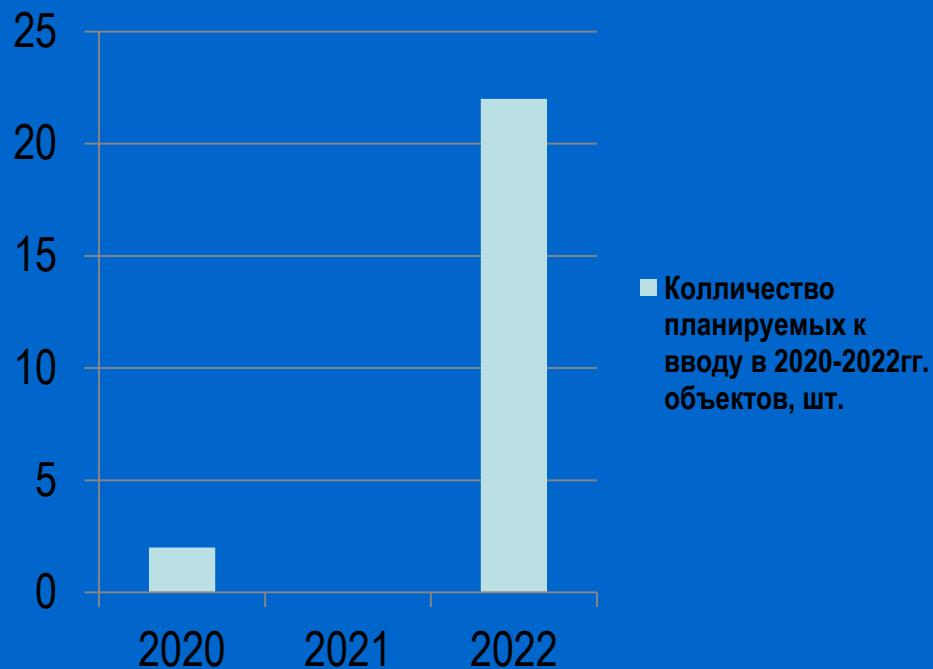
Строительство межпоселковых газопроводов по Программе газификации Астраханской области



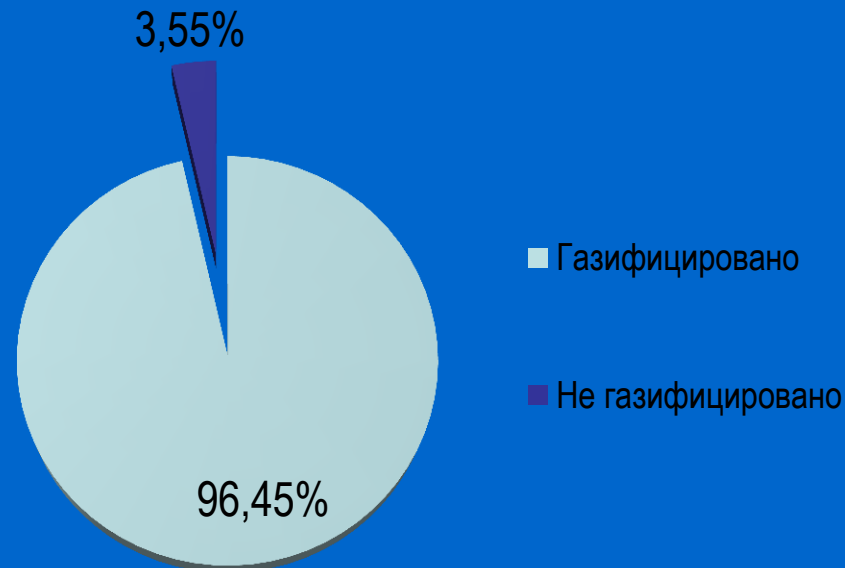
Строительство межпоселковых газопроводов по Программе газификации Астраханской области



Перспективы газификации Астраханской области на 2020-2022 гг.



Уровень газификации на конец 2022г.



Проблемные вопросы при реализации программы газификации Астраханской области

Проблема

Решение

Отставание администрации региона по подготовке потребителей к приему газа



Синхронизация с ПАО «Газпром» подготовки проектной документации и выполнения СМР по внутрипоселковым распределительным сетям. Усиление контроля со стороны Администрации области за соблюдением сроков выполнения программы газификации.

Длительная подготовка и утверждение Правительством Астраханской области документации по планировке и межеванию территории



Сокращение сроков подготовки и утверждения документации по планировке и межеванию территории. Личный контроль руководителем региона за соблюдением сроков.

Отсутствие содействия Правительства Астраханской области в предоставлении земельных участков, находящихся в аренде физических лиц, а также изъятии при необходимости земельных участков находящихся в собственности физических лиц



Изъятие при необходимости, в случае отсутствия возможности обхода земельных участков

Отсутствие свободных земельных участков в документации территориального планирования муниципальных образований Астраханской области



Выбор преимущественно земельных участков, свободных от прав физических и юридических лиц

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

**«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»**

28 ноября 2019



Шилов

Иван Владимирович

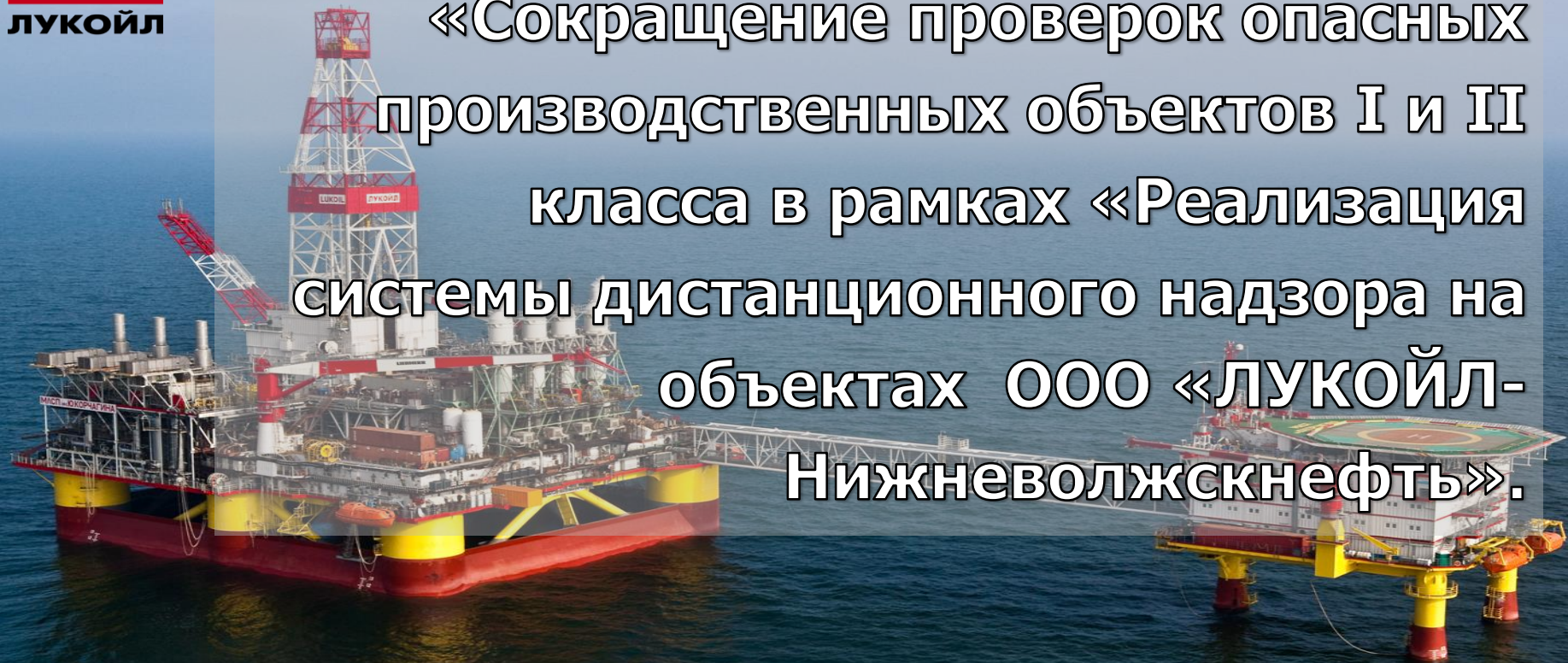
**Заместитель главного инженера начальника отдела
промышленной безопасности, охраны труда и корпоративного
надзора ООО «Лукойл-Нижневожскнефть»**

**Общественные слушания
28 ноября 2019**



Всегда в движении!

«Сокращение проверок опасных
производственных объектов I и II
класса в рамках «Реализация
системы дистанционного надзора на
объектах ООО «ЛУКОЙЛ-
Нижневолжскнефть»».





Обязательства ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в области промышленной безопасности



Сертификат
Выдан предприятию

ОАО «ЛУКОЙЛ»
РОССИЯ, г. Москва, Сретенский бульвар, 11

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
414000, РОССИЯ, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, дом 1, стр.2

Бюро Верitas, Сертификатом удостоверяет, что Система Менеджмента качества ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в соответствии с требованиями стандарта системы менеджмента, указанного ниже:

Стандарт

ISO 14001:2004

Объект сертификации

ДОБЫЧА, ПОДГОТОВКА, ПЕРЕВАЛКА
И ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА, ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА



Сертификат
Выдан предприятию

ОАО «ЛУКОЙЛ»
РОССИЯ, г. Москва, Сретенский бульвар, 11

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
414000, РОССИЯ, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, дом 1, стр.2

Бюро Верitas, Сертификатом удостоверяет, что Система Менеджмента качества ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в соответствии с требованиями стандарта системы менеджмента, указанного ниже:

Стандарт

OHSAS 18001:2007

Объект сертификации

ДОБЫЧА, ПОДГОТОВКА, ПЕРЕВАЛКА
И ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА, ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА

Дата выдачи: 02 сентября 2010

Срок действия: 01 сентября 2013

Последняя инспекция: 11 июля 2007

Дата окончания срока действия: 29 июня 2010

Дата окончания срока действия: 28 июня 2010

По запросу клиента Сертификат может быть выдан на срок действия: +7 400 337 5777

Автоматическое продление сертификата осуществляется в соответствии с требованиями стандарта системы менеджмента, указанного ниже:

Дата: 02 сентября 2010

Свидетельство: 8022781413

ПОЛИТИКА
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды и энергонебезопасности

Приложение № 1
к приказу от «08» августа 2010г. № 252

Стратегическая цель ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» – стать одним из ведущих нефтегазодобывающих предприятий в Группе «ЛУКОЙЛ».

Политическое задание Общества вытекает:

- обеспечение безопасных условий труда работников, защиты здоровья персонала Общества и населения, проживающего в районе деятельности Общества; охраны промышленной безопасности, в том числе совершенствование технологической инфраструктуры Общества на основе внедрения достижений науки и техники;
- обеспечение охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов, охраны труда и окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления промышленной безопасностью, охраны труда и окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;

Важнейшие цели ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, энергонебезопасности вытекают:

- повышение уровня системы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, в том числе за счет повышения надежности технологического оборудования, внедрения достижений науки и техники, совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- повышение эффективности производственного контроля, внедрения достижений науки и техники, совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- повышение эффективности производственного контроля, внедрения достижений науки и техники, совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствования системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;

Политика ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, энергонебезопасности:

- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;

Политика ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, энергонебезопасности:

- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;
- выбор и закупка оборудования, услуг при выборе промышленных предприятий с учетом требований охраны окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности; совершенствование системы управления охраной окружающей среды и энергонебезопасности;

Приложение к приказу
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
от «18» октября 2010г. №343

Положение
о Системе управления промышленной безопасностью,
охраной труда и окружающей среды
в ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
П-05-01-20-01-2019

Астрахань
2019

Основные задачи системы дистанционного контроля



- Дистанционный непрерывный мониторинг состояния опасных производственных объектов в реальном режиме времени
- Оперативная оценка рисков возникновения аварий
- Прогнозирование уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов
- Обеспечение возможности принятия превентивных мер для предотвращения аварий



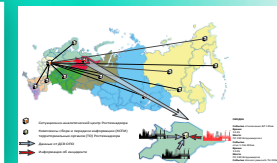
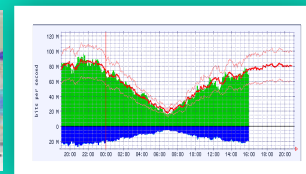
Функциональная структура СДК ПБ



Ситуационно-аналитический центр Ростехнадзора



Оповещение
Предупреждения
Отображение



Аналитическая подсистема

Документарный
блок

Подсистема обработки
оперативных данных
мониторинга

Подсистема сбора и
обработки
видеоизображений



Паспорт объекта,
информация об
инцидентах, данные
производственного
контроля



Информация о
параметрах
технологического
процесса

По запросу



Информация
видеомониторинга

АИ

СУПБ

АСУТП

Диспетчерская
служба

Предприятие НГК
Система
видео-
мониторинга

Пользователи СДК ПБ



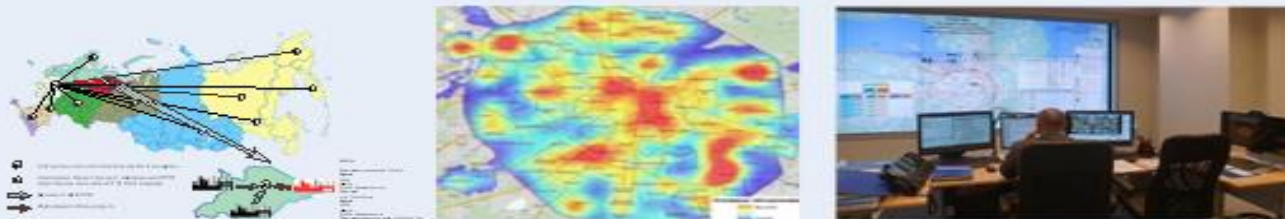
Ростехнадзор:

руководство, должностные лица,
аналитики



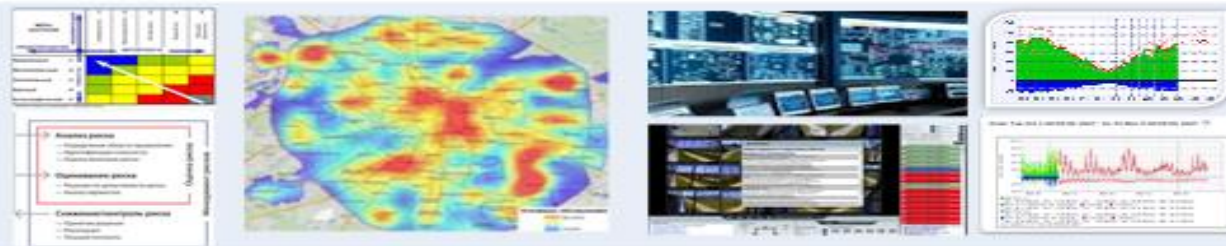
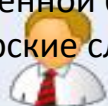
Ростехнадзор:

Территориальные подразделения,
Службы оперативного контроля



Предприятие/холдинг:

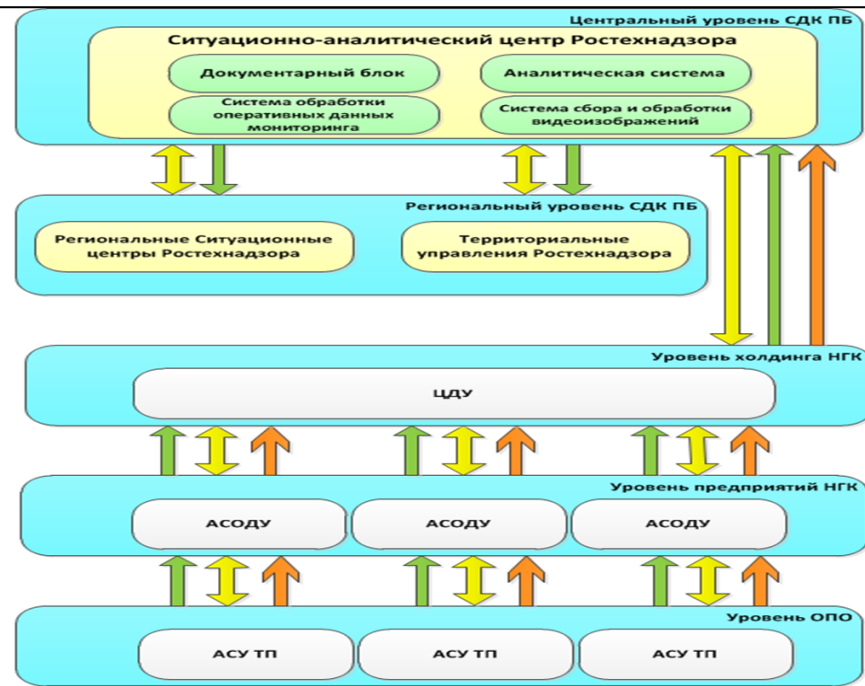
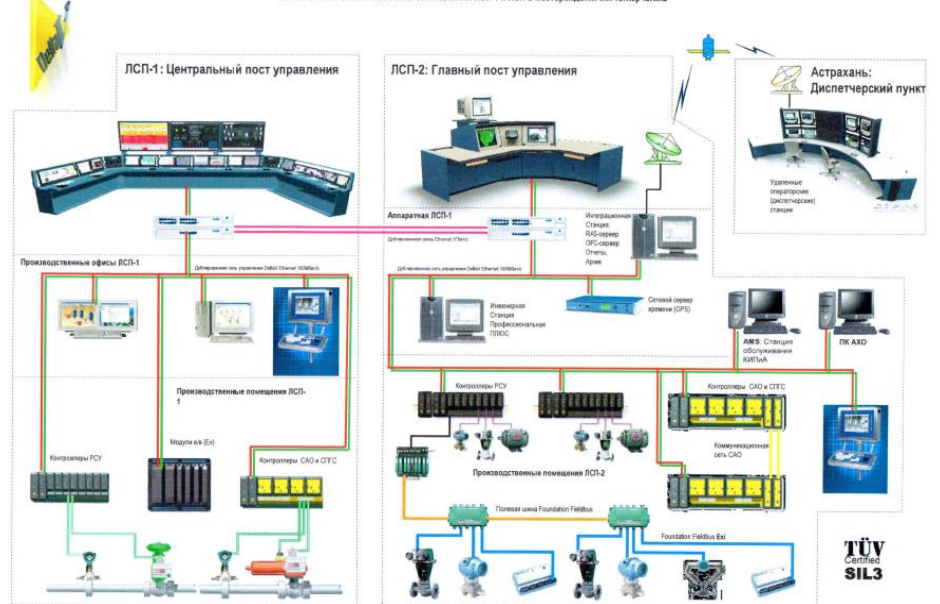
Руководство, подразделения
промышленной безопасности,
диспетчерские службы



Обеспечение контроля за производственными процессами



СТРУКТУРНАЯ СХЕМА СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ЛСП-1 и ЛСП-2 месторождения им. Ю. Корчагина



Сокращения, условные обозначения

Информационные сообщения, отчеты, планы, доклады диспетчерских служб
Данные оперативного мониторинга
Данные видеомониторинга
Телекоммуникационное взаимодействие с ИАЦ Ростехнадзора

Функциональная схема подсистемы обработки оперативных данных мониторинга.



Подсистема обработки оперативных данных мониторинга

Подсистема представления

Подсистема обработки

Подсистема оповещения

Подсистема сбора данных

Оперативная база данных

Информация о параметрах технологического процесса: давление, температура, перепад давления, уровень воды, ...

Сигнализация САО, ПАЗ: пожар, загазованность, высокое давление, блокировки, ...

Буровой комплекс

Энергетический комплекс

МЛСП им. Ю.Корчагина

Эксплуатационно-технологический комплекс

Мнемосхема ключевых параметров



Ключевые параметры САО и ПАЗ технологического процесса МЛСП им. Корчагина ООО "ЛУКОЙЛ-НИЖНЕВОЛЖСКНЕФТЬ"								
Эксплуатационно-технологический комплекс			Буровой комплекс			Энергетический комплекс		
Событие	Уровень 2А (Аварийный останов ЭТК без продувки)	Уровень 2В (Аварийный останов ЭТК с продувкой)	Технологические причины уровня 2А	Аварийный останов бурового оборудования на буровой площадке	Аварийный останов буровых насосов	Аварийный останов цементировочного агрегата	Аварийный останов ГТГ и КУ	Аварийный останов АДГ
П р и ч и н ы с р а б а т ы в а н и я	Кнопка на панели ЦПУ, ГПУ	Кнопка на панели ЦПУ, ГПУ	Блокировки от сепараторов I-IV ступеней	Кнопка в кабине буровишки	Кнопка в кабине буровишки	Кнопка в кабине буровишки	Пожар в районе размещения контейнеров ГТГ	Пожар в помещении АДГ
	Газ на заборах воздуха в помещениях контура "Район оборудования подготовки нефти и газа"	Пожар в контуре "район оборудования подготовки нефти и газа"	Блокировки от дегидрататора и обессоливателей	Кнопка на панели ЦПУ, ГПУ	Кнопка на панели ЦПУ, ГПУ	Кнопка на панели ЦПУ, ГПУ	Пожар в помещении вспомогательных механизмов ГТГ	Пожар в контуре "Аварийные источники электроэнергии и посты управления"
	Газ в помещениях контура "Район оборудования подготовки нефти и газа"	Пожар в контуре нагнетания воды в пласт"	Блокировки от 2-х бустерных насосов из трёх	Газ в помещениях контура "Буровая установка"	Газ в помещениях циркуляционной системы	Газ в помещениях цементировочного агрегата	Загазованность в зоне 2 (Этап 2 АО)	Загазованность в зоне 3 (Этап 3 АО)
	Газ в помещениях контура "Помещения нагнетания воды в пласт"	Пожар в контуре "Помещения насосов транспорта нефти"	Блокировки от 2-х насосов внешнего транспорта нефти из трёх	Газ на заборах воздуха контура "Буровая установка"	Пожар в помещениях циркуляционной системы	Пожар в помещениях цементировочного агрегата		
	Газ в помещениях контура "Помещения насосов транспорта нефти"	Пожар в помещении дренажной емкости	Высокое давление в тр-де на ГНХ	Пожар в контуре "Буровая установка"				
	Низкое давление воздуха КИП	Этап 2 АО	Высокий давление в тр-де на м/р им. Филановского					
	Уровень 2А по технологическим причинам	Низкое давление воздуха в коллекторе	Высокий уровень в факельном сепараторе ВД V-4101					
	Потеря питания на оборудовании ЭТК	Низкое давление азота в коллекторе						
	Уровень 2В-пожар	Кнопка на гидростанции манифольдов						

Документарный блок. Функциональная структура



Документарный блок. Виды передаваемых данных



Ростехнадзор. СДК ПБ

Сведения об эксплуатирующей организации

Сведения об опасном производственном объекте

Сведения о планах мероприятий по обеспечению ПБ

Сведения о состоянии технических устройств

Сведения о персонале опасного производственного объекта

Сведения о несчастных случаях, авариях и инцидентах

Сведения о выполнении предписаний Ростехнадзора

Сведения о готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий

Поднадзорные предприятия, О
ПО



Приказ об изменении графиков проведения мероприятий по постоянному государственному надзору



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

№ 20-3079 Дата 05.03.2017
от № _____ от _____

Руководителю Нижне-Волжского
управления Ростехнадзора

И.Р. Ислаеву

О постоянном надзоре

Уважаемый Игорь Русланович!

В настоящее время ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» эксплуатирует семь опасных производственных объектов I, II, III классов опасности на МЛСП им. Ю. Корчагина и МЛСК им. В. Филианского.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 N 455 (ред. от 27.10.2012) "О режиме постоянного государственного надзора на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях" (вместе с "Положением о режиме постоянного государственного надзора на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях") на опасных производственных объектах I класса ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (далее Общество) Нижне-Волжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на основании приказов: 1. Приказ Нижне-Волжского управления Ростехнадзора от 20.02.2017 №44 ДСП; 2. Приказ Нижне-Волжского управления Ростехнадзора от 20.02.2017 №45 ДСП; 3. Приказ Нижне-Волжского управления Ростехнадзора от 20.02.2017 №45 ДСП осуществляется постоянный государственный надзор.

На основании утвержденного в установленном порядке графика проведения мероприятий по государственному контролю, выездные проверки осуществляются с периодичностью один раз в квартал.

В ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в настоящий момент внедрена и функционирует, в соответствии с п.11 Приказа Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Федеральных норм и правил в

Российская Федерация,
414003, г. Астрахань,
ул. Адмиралтейская, 1, корп. 2

Тел.: (8512) 40-28-02
Тел./факс: (8512) 40-27-20



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

НИЖНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

П Р И К А З

29 декабря 2017

Волгоград

№ 4444

Об изменении графиков проведения мероприятий по постоянному
государственному надзору

В целях реализации постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 455 «О режиме постоянного государственного надзора на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2018 года N 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам исполнения государственных функций Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору») и части 11 статьи 16 Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый график мероприятий по контролю в качестве приложения к следующим приказам Нижне-Волжского управления Ростехнадзора:

- от 20.02.2017 № 43 деп «О назначении должностных лиц, уполномоченных осуществлять постоянный государственный надзор»;
- от 20.02.2017 № 44 деп «О назначении должностных лиц, уполномоченных осуществлять постоянный государственный надзор»;

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



**Ответы Нижне-Волжского управления
Ростехнадзора на вопросы , полученные в
электронном виде или почтой.**

**Ответы на вопросы, возникшие в ходе
мероприятия**

28 ноября 2019

Нижне-Волжское управление Ростехнадзора



Публичные обсуждения

«Результаты правоприменительной практики и
контрольно-надзорной деятельности Нижне-Волжского
управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору за 9 месяцев
2019г.»

28 ноября 2019



Попов

Николай Сергеевич

Заместитель руководителя

Нижне-Волжского управления Ростехнадзора

Общественные слушания

28 ноября 2019



Спасибо за внимание!