

О заключении концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности, с обществом с ограниченной ответственностью "ИНВЕСТИЦИОННАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ"

Распоряжение · № 1296-р · от 19.05.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОТ 19 МАЯ 2021 Г. № 1296-Р

МОСКВА

1. Заключить концессионное соглашение в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности (далее - концессионное соглашение), с обществом с ограниченной ответственностью "ИНВЕСТИЦИОННАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ".
2. Утвердить прилагаемые основные условия концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности.
3. Установить, что:
полномочия концедента при заключении, исполнении, изменении и прекращении (расторжении) концессионного соглашения от имени Российской Федерации осуществляет Минобороны России; на дату заключения концессионного соглашения общество с ограниченной ответственностью "ИНВЕСТИЦИОННАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ" должно отвечать требованиям, установленным Законом Российской Федерации "О государственной тайне", частью 1 4 статьи 5 и частью 4 11 статьи 37 Федерального закона "О концессионных соглашениях".
4. Плата концедента по концессионному соглашению, а также обязательства концедента по предоставлению концессионеру государственных гарантий отсутствуют.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 19 мая 2021 г. № 1296-р

ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ

концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

1. Настоящий документ устанавливает основные условия концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

(далее соответственно - концессионное соглашение, объект концессионного соглашения).

2. Для целей настоящего документа применяются:

- а) технико-экономические показатели объекта концессионного соглашения согласно приложению № 1;
- б) состав и описание зданий, сооружений и иного имущества объекта концессионного соглашения согласно приложению № 2;
- в) задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения, согласно приложению № 3;
- г) предельный размер расходов концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения согласно приложению № 4;
- д) объемы ежегодной валовой выручки, получаемой концессионером при использовании (эксплуатации) объекта концессионного соглашения в течение срока действия концессионного соглашения, составляющего 15 лет с даты его заключения, согласно приложению № 5;
- е) значения долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера согласно приложению № 6;
- ж) требования к банковской гарантии согласно приложению № 7;
- з) требования к договорам страхования согласно приложению № 8.

3. Целью использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения является осуществление деятельности по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области.

4. Срок действия концессионного соглашения, предусмотренный приложением № 5 к настоящему документу, может продлеваться с согласия концессионера в случаях, установленных законодательством Российской Федерации и определенных концессионным соглашением.

5. Изменение условий концессионного соглашения, в том числе срока реализации инвестиционных обязательств концессионера, осуществляется по согласованию с антимонопольным органом в случаях, предусмотренных Федеральным законом "О концессионных соглашениях". Получение согласия антимонопольного органа осуществляется в порядке и на условиях, которые утверждаются Правительством Российской Федерации.

Изменение значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, указанных в приложении № 6 к настоящему документу, осуществляется по предварительному согласованию с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления, осуществляющим регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), в порядке, установленном нормативными правовыми актами в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и водоснабжения.

6. Способы обеспечения исполнения концессионером обязательств по концессионному соглашению:

- а) предоставление безотзывной банковской гарантии, которая должна быть непередаваемой и соответствовать иным требованиям, предусмотренным приложением № 7 к настоящему документу. В банковской гарантии должен быть указан срок, на который она выдана, в случае ее предоставления на весь срок действия концессионного соглашения, а также должно содержаться указание на срок предоставления новой банковской гарантии в случае ее предоставления на каждый год в течение установленного в решении о заключении концессионного соглашения срока ее предоставления.

В банковской гарантии должна быть указана сумма, подлежащая выплате в каждом году обеспечения исполнения обязательств, рассчитанная в виде процентного значения (в размере 5 процентов) предельного размера расходов концессионера на создание и реконструкцию объекта

концессионного соглашения;

б) осуществление страхования имущества и гражданской ответственности в соответствии с требованиями, предусмотренными приложением № 8 к настоящему документу.

Бенефициаром (выгодоприобретателем) по договорам страхования выступает концессионер, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

7. Концессионная плата и плата концедента не предусмотрены концессионным соглашением.

8. Порядок предоставления концессионеру земельных участков предусматривает следующие условия:

а) оформление прав на земельные участки под передаваемым концессионеру объектом концессионного соглашения осуществляется концессионером и за счет концессионера в течение 60 рабочих дней со дня подписания концессионного соглашения путем формирования земельных участков (либо земельного участка), на которых располагается (либо будет расположен) объект концессионного соглашения и (или) которые необходимы для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, а также путем постановки указанных земельных участков на кадастровый учет с последующей регистрацией права собственности Российской Федерации и права постоянного (бессрочного) пользования подведомственного учреждения Министерства обороны Российской Федерации с сохранением исходных земельных участков в измененных границах. Передача в аренду земельных участков под планируемыми к созданию и (или) реконструкции объектами теплоснабжения, которые расположены (или будут созданы) во встроенно-пристроенных нежилых помещениях зданий производственного, административного и (или) иного назначения, не осуществляется, а на период проведения работ по созданию и (или) реконструкции таких объектов теплоснабжения концедент предоставляет концессионеру в аренду площадку (часть земельного участка) под складирование материалов, оборудования и техники;

б) договор аренды земельного участка для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, заключается с концессионером в течение 5 рабочих дней со дня завершения концессионером в отношении такого земельного участка мероприятий, предусмотренных подпунктом "а" настоящего пункта;

в) передача по акту приема-передачи земельного участка, на котором располагается (либо будет расположен) объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, осуществляется в течение одного рабочего дня с даты подписания договора аренды земельного участка;

г) договор аренды земельного участка заключается на срок действия концессионного соглашения, подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке и вступает в силу с даты такой регистрации, государственная регистрация указанного договора осуществляется за счет концессионера;

д) концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды земельного участка третьим лицам и сдавать земельный участок в субаренду, если иное не предусмотрено договором аренды земельного участка;

е) прекращение концессионного соглашения является основанием для прекращения договора аренды земельного участка;

ж) ежегодная арендная плата за пользование концессионером каждым из указанных в концессионном соглашении земельных участков устанавливается в размере один рубль в год.

9. Сроки передачи концессионеру по акту приема-передачи объекта концессионного соглашения в составе, предусмотренном приложениями № 1 и 2 к настоящему документу, устанавливаются в концессионном соглашении в течение 60 календарных дней с даты заключения концессионного соглашения.

Государственная регистрация прав концессионера по владению и пользованию объектом

концессионного соглашения осуществляется концессионером и за счет концессионера.

10. Перечень обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (соблюдению сроков его создания и (или) реконструкции):

- а) за свой счет и (или) за счет привлеченных средств создать и (или) реконструировать объект концессионного соглашения в срок, предусмотренный приложением № 3 к настоящему документу;
- б) разработать и согласовать с концедентом проектную документацию, необходимую для создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения;
- в) осуществить инвестиции в создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения в объемах, предусмотренных приложением № 4 к настоящему документу, и в соответствии с заданием и основными мероприятиями по созданию и (или) реконструкции объекта, предусмотренными приложением № 3 к настоящему документу;
- г) обеспечить качество работ по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения в течение срока действия концессионного соглашения;
- д) за свой счет обеспечить государственную регистрацию права собственности Российской Федерации на объект концессионного соглашения, а также прав концессионера по владению и пользованию объектом концессионного соглашения в срок, не превышающий одного месяца с даты ввода объекта концессионного соглашения в эксплуатацию;
- е) объем и источники инвестиций, привлекаемых концессионером в целях создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, определяются в соответствии с инвестиционными программами концессионера, утвержденными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;
- ж) предельный размер расходов концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером, без учета расходов, источником финансирования которых является плата за подключение (технологическое присоединение), определен в приложении № 4 к настоящему документу;
- з) при изменении инвестиционной программы объем инвестиций, которые концессионер обязуется привлечь для финансирования инвестиционной программы, предусмотренный приложением № 4 к настоящему документу, изменению в меньшую сторону не подлежит.

11. Перечень обязательств концессионера по осуществлению деятельности, предусмотренной концессионным соглашением:

- а) осуществлять деятельность по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области;
- б) поддерживать объект концессионного соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на содержание объекта концессионного соглашения;
- в) принять на себя обязательства организации коммунального комплекса, обладавшей правами владения и пользования объектом концессионного соглашения, по подключению объектов застройщика к принадлежавшим этой организации сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с предоставленными техническими условиями, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации;
- г) обеспечить достижение плановых значений показателей деятельности, предусмотренных приложением № 5 к настоящему документу;
- д) использовать (эксплуатировать) объект концессионного соглашения в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации;
- е) осуществлять деятельность в соответствии со значениями долгосрочных параметров

регулирования деятельности концессионера, предусмотренными приложением № 6 к настоящему документу;

ж) осуществлять предусмотренную концессионным соглашением деятельность и не прекращать (не приостанавливать) эту деятельность без согласия концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации;

з) не передавать объект концессионного соглашения, определенный в соответствии с приложениями № 1 и 2 к настоящему документу, в пользование третьим лицам;

и) не передавать в залог, не отчуждать объект концессионного соглашения, определенный в соответствии с приложениями № 1 и 2 к настоящему документу;

к) не осуществлять уступку права требования, перевод долга по концессионному соглашению в пользу иностранных юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица и не передавать права по концессионному соглашению в доверительное управление;

л) риск случайной гибели или случайного повреждения объекта концессионного соглашения, определенного в соответствии с приложениями № 1 и 2, несет концессионер;

м) по истечении срока концессионного соглашения обеспечить показатель фактического удельного расхода топлива в размере, не превышающем показатели нормативного удельного расхода топлива по каждой котельной, рассчитанные в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации. Для подтверждения выполнения обязательств настоящего подпункта концессионер представляет концеденту расчет нормативного удельного расхода топлива и режимные карты фактического удельного расхода топлива, составленные независимой специализированной организацией в области проведения режимно-наладочных испытаний.

12. Концессионер обязан подготовить территорию, необходимую для создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и осуществления деятельности по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

Технико-экономические показатели объекта концессионного соглашения

№ котельной Адрес котельной Тип основного топлива Год постройки/ год ввода в эксплуатацию Строительный объем, куб. метров Этажность Материал стен Протяженность сетей (в двухтрубном), метров Паспортная мощность, Гкал/ час Присоединенная нагрузка, Гкал/ час Присоединенная нагрузка на горячее водоснабжения, Гкал/ час Тип горячего водоснабжения Выработка теплоэнергии на отопление и горячее водоснабжение за 2019 год, Гкал Потери в сетях, за 2019 год, Гкал Объем полезного отпуска на отопление и горячее водоснабжение за 2019 год, Гкал

1

Саратовская область,

г. Вольск, Красноармейская, 38 Газ1968/

1968117,51кирпич600,560,040закрытая83,481271,46

1

Саратовская область,

г. Энгельс-1уголь каменный2004/

20041921металл1200,860,430,14закрытая1179,534,71144,7

5

Саратовская область,

г. Ртищевоуголь каменный1960/

1960143,51кирпич1400,190,030закрытая91,615,176,5

5

Саратовская область,

г. Саратов, Железнодорожная, 140газ1917/

19176861кирпич1320,30,10закрытая236,438,4198

5

Саратовская область,

г. Пугачев,

пр-т Революционныйгаз1936/

193618311кирпич-4,471,10закрытая2649235,4413,6

6

Саратовская область,

с. Хоперское

(встроенная)уголь каменный1970/

197019601кирпич32102,580,840закрытая2291,5298,51993

6ж-22

Саратовская область, Татищевский р-нгаз1971/

197130691кирпич15205,62,80,07закрытая2316,82402076,8

2-9

Саратовская область,

с. Лягошиуголь каменный1977/

19778921кирпич4450,710,220закрытая472,3136,4335,8

9

Саратовская область,

г. Энгельс-1газ2004/

2004114,61бетонные блоки32280,860,70закрытая1654,5374,41280,1

11

Саратовская область,

г. Пугачевгаз1988/

1988105661железо-бетонные плиты484421,03,50закрытая5926,59824944,4

15 А

Саратовская область,

г. Энгельс-1уголь каменный1964/

19643781кирпич300,550,370закрытая737,1199,04538,1

21

Саратовская область,

г. Саратов-63газ1960/

196037002кирпич243508,47,20,18закрытая6413,41255,025158,4

21

Саратовская область,

с. Широкий Карамышгаз1970/
197013131кирпич35604,161,050,07закрытая4846,2947,13899,1
22
Саратовская область,
г. Вольскгаз1939/
193995052кирпич1232549,114,694,27закрытая22298,63429,318869,2
26
Саратовская область,
р.п. Сенноймазут топочный1980/ 198060542кирпич23840147,520,49закрытая22160,96894,415266,5
27-8
Саратовская область,
г. Энгельсуголь каменный1956/ 19567021кирпич39520,90,370закрытая1464,4333,21131,2
28
Саратовская область,
г. Вольскгаз1971/ 19717921кирпич35104,81,680закрытая3843,31145,22698,1
41
Саратовская область,
г. Вольскгаз1959/ 19591201кирпич245120,290,01закрытая1235,5811,8423,7
4-43
Саратовская область,
с. Хоперскоеотопливо печное1995/
19953681кирпич6620,740,140закрытая426,597,6328,8
44
Саратовская область,
г. Ртищевогаз1970/
197033921кирпич638810,313,30,07закрытая10519,11801,98717,2
47
Саратовская область,
г. Вольск, ул. Водопьянова, 159Агаз1978/
197834701кирпич51128,44,620,12закрытая12615,61796,510819,1
52
Саратовская область,
г. Саратов, ул. Артиллерийская, 2газ1966/
196690071панели114013623,755,29закрытая37648,97474,430175,5
56
Саратовская область,
г. Ртищевоуголь каменный1986/
198619451кирпич24581,950,30закрытая400,549,1351,5
62
Саратовская область,
г. Саратов-63газ1962/
196312981кирпич26202,10,570,01открытая645,3117,4527,9
67
Саратовская область,
г. Вольск, ул. Краснознаменнаягаз2002/
20024991железо-бетонные блоки5001,550,460закрытая1143,258,31084,8
69Н
Саратовская область, ЗАТО "Светлый"газ2013/

201359812металл122267,32,720закрытая14079,92727,411352,4
110
Саратовская область,
г. Вольск, взлетное поле № 1газ1982/
198329122кирпич41375,61,010закрытая2444,03833,21610,8
119-6
Саратовская область,
Аткарский р-нгаз1986/
198721591кирпич19801,940,80,06закрытая1099,3286,9812,3
139
Саратовская область,
г. Балашов-3газ1969/
1969186302кирпич1376258,221,50закрытая48246,59502,538744
194
Саратовская область,
г. Саратов-63газ1962/
196347552кирпич1607910,21,070,01закрытая163252812,113512,8
208-16
Саратовская область,
с. Генеральскоеуголь каменный1977/
197714301кирпич102011,62,30закрытая2377,34,002481,5
212
Саратовская область,
р.п. Соколовыйгаз1982/
1982601сборно-щитовой1800,80,090закрытая204,536168,6
217
Саратовская область,
г. Энгельсгаз2015/
201611021сэндвич- панель-11,62,30закрытая2377,302377,3
243
Саратовская область,
г. Энгельс-1уголь каменный1987/
198724821кирпич3346,62,40,710закрытая1155188,5966,1
412
Саратовская область,
ст. Безымянкагаз1962/
196215341кирпич9101,380,040,02закрытая250,7149101,7
586
Саратовская область,
г. Вольск-18, ул. Краснознаменнаягаз1989/
198991632кирпич3600082,829,470,37закрытая54225,220833,933391,3
1555
Саратовская область,
п. Соколовый
(встроенная)газ1972/
197211351кирпич9504,50,080закрытая545,8411,9133,9

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

СОСТАВ И ОПИСАНИЕ

зданий, сооружений и иного имущества объекта концессионного соглашения

НаименованиеТип, маркаГод изготовления

или постройкиГод ввода

в эксплуатациюЕдиница измерения

штукуб. метрыметры

1. Здание котельной № 1 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, Красноармейская, 38 - износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----60

Дымовые трубы-1968-1--

Котлы водогрейныеММЗ-0,8/9196719681--

НасосыК45/30

1,5К-62004

19832004

19832

145

830

18

Емкости для воды-196819681--

Подогреватели водыподогреватель водо-водяной 09ОСТ34-588-68197019702--

Счетчик узла учетаВК-G40

Меркурий-230

ART-02 PQRSIN --

--

--

--

-

-

-

2. Здание котельной № 1 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Энгельс-1, военный городок № 11 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--2004--120

Дымовые трубы--20041--

ДымососыД-3.5 (правое вращение)200120041--

Д-3.5 (левое вращение)201920192--

Котлы водогрейныеконтур спец. - РТ200120041--

Универсал-6М201920191--

НасосыLP 80-160/164200220042--

LM 40-200/205200220042--

ВентиляторыВЧ-14-46-2200420042--

Подогреватели воды1,0 - 0 РГ - 18,2 - 43200120041--

Счетчик узла учетаМаяк 302АРТ--1--

КМ-5-2--1--

ВС Ху-20--1--

3. Здание котельной № 5 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Ртищево, военный городок № 1 - износ 80 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--1960--140

Котлы водогрейныеУниверсал -5198019801--

НасосыК 20\30196619661--

К 20\30199819882--

4. Здание котельной № 5, Саратовская обл., г. Пугачев, пр-т Революционный, военный городок № 2 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

ДымососыДН-8-19931--

Котлы водогрейныеФакел-1Г200920101--

Факел-1Г199319931--

Факел-1Г200320031--

Факел-1Г199819991--

Котлы паровыеД721Г-Ф199219941--

КПа-0,63Гн-20091--

Насосы6К-8-19931--

К-150-125-315-20151--

К-8/18-20002--

5. Здание котельной № 5 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Саратов, Железнодорожная, 140 - износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----132

Котлы водогрейныеУниверсал196219621--

Стреля196219621--

НасосыК 20/30200620062--

Емкости для воды-199019901--

6. Помещение котельной № 6 с тепловыми сетями, Саратовская обл., с. Хоперское (встроенная) - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--1970--3210

ДымососыД-8 (Л90°)200520061--

Котлы водогрейныеВК-70199519951--

ВК-70201320132--

НИИСТУ 5196919702--

НасосыК100-80-160а201220131--

К100-80-160201620161--

К100-80-160201320131--

1К20/30201720171--

ВЦ14-46 № 4 (Пр180°)200520051--

ВЦ14-46 № 4 (Пр180°)201320131--

ВДН № 6,3 (Л180°)201920191--

Подогреватели водоемкостной STD3076 № 1, 6196819701--

емкостной STD3077 № 2, 5196919701--

Счетчик узла учетаМеркурий-230

ART 02 PQCSIN--1--

КМ-5--1--

7. Здание котельной № 6 Ж-22 с тепловыми сетями, Саратовская обл., Татищевский р-н - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----1520

Дымовые трубы-197120001--

ДымососыД8196919712--

Котлы водогрейныеДКВР4/13

ДКВР4/131971

20071971

20071

1-

--

-

НасосыЦНСГ 38/176

ЦНСГ 38/176

К-80/50-200

К-80/50-200

К-80/50-200

К45/30

Х50 32 12,5

Х50 32 12,5

ПДВ 16/251997

1998

1992

1993

1993

2000

1966

1966

20022018

2007

2001

2002

2014

2008

1997

1999

20021

1

1

1

1

2

1

1

1-

—

—

—

—

—

—

—

--

—

—

—

—

—

—

—

—

ВентиляторыВД 6196919712--

Счетчик узла учетаМаяк 30 арт

KM-5

BCXH 80-

—

--

—

-2

1

1-

—

--

—

-

8. Здание котельной № 2 - 9 с тепловыми сетями, Саратовская обл., Вольский р-н, с. Лягоши, военный городок № 2 - износ более 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Сети тепловые и горячего водоснабжения-----445

Дымовые трубы-1977-1--

ДымососыДН-3,5 КВр-0,25А201220121--

НасосыК-45/55
К-45/301991
20121991
20121
1-
--
-

9. Здание котельной № 9 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Энгельс-1, военный городок № 11 - износ более 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Сети тепловые и горячего водоснабжения-20042004--3228

Котлы водогрейныеКВГ-М-0,5-115Н200320042--

Насосы1 рп 80/160
44263 DORTMUND
МНН 804-12003
2003
20172003
2003
20172
1
1-
-
--
-
-

Вентиляторывстроенный в горелку
ГБГ 0,6198620062--

10. Здание котельной № 11 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Пугачев, ул. Ермощенко, военный городок № 1 - износ более 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--1988--4844

Дымовые трубы--19881--

ДеаэраторыДА-50-19882--

ДымососыДН - 10-19883--

Котлы водогрейныеДЕ-10\14-19883--

НасосыЦНС - 60/99

ЦНСГ - 60/66

ЦНСГ-38-176-

-

-1988

1988

19883

2

2-

-

--

-

-

ВентиляторыВДН - 10-19883--

Емкости для воды--19882--

ХимводоочисткаФИПиА--3--

ЭкономайзерыЭП2-236-19883--

11. Здание котельной № 15А с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Энгельс-1, военный городок №

11 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--2004--30

Дымовые трубыметалл1964-1-15

Котлы водогрейныеуниверсал М5201420142--

НасосыК 8/18

1К 80/50-2002014

20142014

20141

2-

--

-

ВентиляторыЦ 4-70201420141--

Емкости для водыметалл2014201415-

Счетчик узла учетаМ302АРТ

КМ-5-2

ВС Ху-20-

-

--

-

-1

1

1-

-

--

-

-

12. Здание котельной № 21 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Саратов-63 - износ более 30 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----24350

НасосыКМ-90-55К

Д-200-36

Д-200-36

КМ-90-55К

2,5КС

2,5КС

Х-50-32-125

1,5К-6

1,5Х-6Л-2В-51

РЗ-30И

46ГМ

В-21983

2005

2005

1983

1960

1960

2012

1967

1967

1960

1959

19601988

2006

2005

1983

1961

1960

2012

1968

1970

1960

1960

19601

1

1

1

1

2

1

2

1

1

2

1-

—

—

—

—

—

—

—

—

—

—

==

—

—

—

—

—

1

ВентиляторыЭВР-4

ЭВР-4

ЭВР-41959

1959

19601960

1959

19601

1

1-

—

==

—

—

Емкости для водыМВН-1437-0,4

MBH-1437-0,4

MBH-1437-0,4

MBH-5

ПМ-25-61961

1960

1960

1960

1960
19971961
1990
1960
1960
1960
19971

1
1
1
1
1-
-
-
-
-
--
-
-
-
-
-

ЭкономайзерыЭБ-2-94

ЭБ-2-94

ЭБ-2-941959

1959

-1960

1962

19611

1

1-

-

--

-

-

13. Здание котельной № 21 с тепловыми сетями, Саратовская обл., с. Широкий Карамыш,
военный городок № 27 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----3560

Котлы водогрейныеЭ5-Д2

КВс-0,8

Универсал-5М1970

2005

20141970

2005

20143

2

1-

-

--

-

-

Котлы паровыеКВс-0,8

Универсал-5М2005

20142005

20141

1-

--

-

Насосы1К-100-65-200А

1К-100-65-200

1К 8/18 УЗ.1

1К 8/182013

2005

2013

20132013

2005

2013

20131

1

1

1-

-

-

--

-

-

-

14. Здание котельной № 22 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, ул. М. Горького, 3,
военный городок № 1 - износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----12325

Дымовые трубыкирпич

кирпич1938

1998-

19981

1-

-7

13

ДеаэраторыДА-15/42002200414-

ДымососыДН-12,5

ДН-2,5

ДН-3,5
ДН-10
ДН-17-

-
-
-
-1981
1981
1981
2003
20051

1
2
1
1-

-
-
-
--
-
-
-
-

Котлы водогрейныеКВ-ГМ-11,63-150
КВ-ГМ-10
КВ-ГМ-20/150
КВ-ГМ-20/1502001

1993
2000
19722007
2003
2005
19811

1
1
1-

-
-
--
-
-
-

Котлы паровыеДЕ-6,5/14199420002--

НасосыД-315-71
ЦНСГ-38-176
ЗК-6
К-45/30

К-90/40

ПДВ-16/20-

-

-

-

-

-2004

2007

1989

2004

2003

20013

2

2

2

2

1-

-

-

-

-

--

-

-

-

-

-

ВентиляторыВДН-9

ВДН-10-

-2000

20032

4-

--

-

Емкости для водыметалл1990

2000

20001990

2000

20001

1

14

140

130-

-

-

Подогреватели водыПП1-32-0,7-2

БПСВ-5

ВВП-1-250-2000-

-

-2003

2003

20032

1

2-

-

--

-

-

Счетчик узла учетаСГ-16М-1000

RVG-G100

СПГ-741

ХД-20

КМ-5

СС ХН100

Меркурий-233-

-

-

-

-

-

--

-

-

-

-

-

-1

1

1

2

3

1

3-

-

-

-

-

-

--

-

-

-

-

-

-

-

-

-

ХимводоочисткаФИПа I-1,0-0,6

солерастворитель-

-2005

20057

1-

--

-

15. Здание котельной № 26 с тепловыми сетями, Саратовская обл., р. п. Сенной, военный городок № 5

- износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----23840

ДеаэраторыДСА 50/25-1980150-

ДымососыДКВР 10/13 № 2062

ДКВР 10/13 № 2048-

-2004

20101

1-

--

-

Котлы паровыеДКВР 10/13198019802--

НасосыЦНСГ-60/198

Д320-50

Д320-50

Д320-50

Д160-112

Х2/30-Р

АХ5032160КСД

НМШ 5/25-

-

-

-

-

-

-

-2010

2011

2002

2010

2001

2001

2009

20083

1

1

1

1

1
1
1-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

Вентиляторы ДКВР 10/13 № 2062
ДКВР 10/13 № 2048-
-1980
20061
1-
--
-

Емкости для топлива РГС-150-19711--

Подогреватели воды ПП-1-53-0,7-2
ПП-1-53-0,7-2
ПП1-32-0,7-11
ПП1-32-0,7-11
ПВ1-219х4-Г-1,0-2-У3-

-
-
-
-2010
2005
2006
2009
20101
1
1
1
1-
-
-
-
-
-
-

-
-
-

ХимводоочисткаФИПа I-1,5-0,6-На---4-

16. Здание котельной № 27-8 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Энгельс, военный городок № 27 - износ более 30 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----3952

Дымовые трубыметалл-20191--

Котлы паровыеКВ-03201220123--

НасосыК160/30
К160/202012
20082012
20081
1-
--
-

ВентиляторыЦ-14-46
ВР-86-77-6,31986
20121987
20121
1-
--
-

17. Здание котельной № 28 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, военный городок № 7 - износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети---3510

Дымовые трубыметалл-19771--

Котлы водогрейныеКСВ-1,86
КСВ-1,86
КСВ-1,862005
1990
19851968
1868
19851
1
1-
-
--
-
-

НасосыКМ 100-80-160

КМ 100-80-160

КМ 80-50-200

К-20/30

К20/302002

2011

-

2003

20102002

2012

2016

2003

20091

1

1

1

1-

-

-

-

--

-

-

-

-

ХимводоочисткаФИПа I-1,0-0,6Na-19712--

18. Здание котельной № 41 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, военный городок № 9 -
износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети---2451

Дымовые трубыметалл-19941--

Котлы водогрейныеВНИИСТУ-5

ВНИИСТУ-51994

19871994

19871

1-

--

-

НасосыКМ-100-80-160

К-20/30

Грунтфос VPS2002

2010

20052007

2012

20052

1

1-

-
--
-
-

Подогреватели водоводо-водяной--2--

19. Здание котельной № 4-43 с тепловыми сетями, Саратовская обл., с. Хоперское - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-19701970--662

Дымовые трубыметалл199520181-6,3

металл199520161-6,9

Котлы водогрейныеКСВаУ-0,63ЛЖ200120031--

КСВа-0,25201520151--

НасосыK90/20191719171--

K45/30191819181--

K8/18200320031--

Емкости для водыРГ-619901995-6-

Емкости для топливаРГ-1019802014210-

Счетчик узла учетаМеркурий-230

ART-02 PQRSIN--1--

КМ-5--1--

20. Здание котельной № 44 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Ртищево, - износ 40 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--1970--6388

Дымовые трубыкирпич1970-1-30

кирпич1982-1-21,94

ДымососыД-3.5 правый198019814--

ДН-9 левый198619871--

ДН-9 правый198619871--

ДН-10 правый198619871--

Котлы водогрейныеБратск-1Г198619876--

Е-1\9-Г198019843--

ВК-70199319932--

Е-1\9-М198019811--

НасосыK90\35198719874--

K100-160-80201720181--

K100-80-160201320131--

K-20\18201720182--

K20\30201720182--

K45\30198619871--

АН-2\16200120024--

ВентиляторыВЦ14-46198619876--

Ц13-50 № 2198019812--

Подогреватели водыСТД30712010201144-

ХимводоочисткаФИПа № 1--236003

ФИПа № 2--229003

солерастворитель--16001,35

21. Здание котельной № 47 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, ул. Водопьянова, 159а, военный городок № 3 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----5112

Дымовые трубыкирпич-19801--

ДымососыДН-9 ДКВР-4/13197519783--

Котлы паровыеДКВР-4/13197519803--

Насосы1Д-315

1Д-315

К-20-30

К-20-30

ЦНСГ-38-198

ЦНСГ-38-198

ПДВ-16-20

ПДВ-16-20

К-80-50-200

К-20-30

2КМ-6-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-2003

2004

1984

2010

1980

2010

1988

1989

2010

1989

19871

1

1

Стр. 28 из 72

ДКВР 20/13197419742--

Котлы водогрейные ДКВР 4/13200720073--
ДКВР 20-13197419742--

Насосы Д 315/71199319934--

Д 315/50200820082--

ЦНСГ 60/198200620063--

К90/40199519951--

КМ90/55199319931--

ПДГ 25/40--1--

1ПДВ 16/20--1--

Х65-50-160

К-СОУ2200620061--

Х50-32-125

ДС200620061--

2К/6197419741--

К45/30197419741--

К45/55200920091--

К20/30201020101--

К160/30200920091--

К100/40199119911--

Д 250/50196619661--

Вентиляторы ВД-8

ДКВР 20/13197419742--

Емкости для воды-19741974-400-
-20122013-400-

Подогреватели воды ПП1-53-7-IV200620069--
14 ОСТ 34588-68197419748--

Счетчик узла учета Меркурий-230АМ--2--

ВСХН - 100--1--

ВСХН-50--1--

Химводоочистка ФИПа I-2,6-0,6197419745--

23. Здание котельной № 1-56 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Ртищево - износ 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-19861986--2458

Дымососы ДН -8198519861--

Котлы водогрейные Тула-3198419862--

Универсал-5200120011--

НИИСТУ-5199519982--

Насосы КМ80-50-200201720181--

К100-65-200 № Т-540201220121--

К100-65-200 № Т-376201220121--

Счетчик узла учета ОСВХ-25--*--

24. Здание котельной № 62 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Саратов-63, военный городок №

12/63 - износ более 30 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----2620

Дымовые трубы-19621962125

ДеаэраторыДА-21982198214,0-

ДымососыД-3,5М201220121--

Котлы водогрейныеЕ-1,-0,9-ГН-2201220121--

Котлы паровыеЕ-1,-0,9-ГН-2201220122--

НасосыК45/30199019991--

4К-18197120052--

2К-6196019831--

1,5К-6196719681--

LAVARX201220122--

X50-32-125201220131--

X65-50-125201220131--

ВентиляторыВД-2,7201120122--

ВД-3,5201220121--

Емкости для водыемкость запаса воды199519951--

подогреватель скоростной195919591--

МВН-400196219621--

ХимводоочисткаНа-катионовый--1--

25. Здание котельной № 67 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, ул. Краснознаменная, 1
- износ более 60 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----500

Дымовые трубы-200220021-30

ДеаэраторыДВ-5200120021--

Котлы водогрейныеКВГ-0,6-115-Н200020023--

НасосыК-100-65-200200120022--

ВК-2/26200120022--

К-20/302002202--

ВентиляторыВДН-3,5200020023--

Емкости для воды-20022002-3-

Подогреватели водыТПР-03-65200120021--

Счетчик узла учетаХД-20--1--

Меркурий-230--2--

ХимводоочисткаФИПа-1-0,7-0,6200220021--

солерастворитель200220021--

26. Здание котельной № 69Н с тепловыми сетями, Саратовская обл., ЗАТО "Светлый",

военный городок № 733/6Т - износ более 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----12226

Дымовые трубы---5-30

Котлы паровыеТЕРМОТЕХНИК

ТТ-100201120133--

ЗИОСАБ-100201120132--

НасосыWILO SCP201120135--

WILO IL201120135--

WILO SCP201120132--

WILO IP201120133--

WILO TOP201120131--

ВентиляторыART 712N4A201120133--

Емкости для воды-20112013150-

Емкости для топливаР-100--6100-

Счетчик узла учетаМКТС--2--

27. Здание котельной № 110 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск, военный городок № 4 -
износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети--1983--4137

Дымовые трубыкирпич-19821--

ДеаэраторыДА-15198019831--

ДымососыДН-9 ДКВР-4/13198119832--

Котлы паровыеДКВР-4/13198319852--

Насосы4К-6А

4К-6А

Д 200/95

ПДВ-16/20

2К-20/30

ЦНСГ-38/66

ЦНСГ-38/176

К-20/30-

-

-

-

-

-

-

-

-2003

2008

1990

ХимводоочисткаФИПа 1--4--

ЭкономайзерыЭП2-142 ДКВР-4/13198019802--

28. Здание котельной № 119-6 с тепловыми сетями, Саратовская обл., Аткарский р-н - износ 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети----1980

Дымовые трубыметалл-19861--

Котлы водогрейныеНИИСТУ-5

НИИСТУ-51986

19862007

19871

4--

НасосыК-90\35-2

К-100/80-160

1К-20-30

К 8\18

К20\301984

1992

2018

1986

19871987

2018

2018

1991

19911

1

2

1

1-

-

-

-

--

-

-

-

-

Подогреватели водыподогреватель пароводяной, 12 ост 34-588-68

подогреватель пароводяной, 04ОСТ34-576-68

подогреватель водо-водяной 12 ост

34-577-68-

-

-2000

1982

19821

1
4-
-
--
-
-

ХимводоочисткаФИПа 1--4--

ЭкономайзерыЭП2-142 ДКВР-4/13198019802--

29. Здание котельной № 139 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Балашов-3, военный городок
№ 2 - износ

более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-19691969--13762

Дымовые трубыкирпич196920051-30

железобетон199520051-45

ДеаэраторыДА50/1519951996115-

ДА25/81995199618-

ДА50/2520202020125-

ДымососыД-17 (Пр 0°)200620061--

Д-17 (Пр 0°)200320041--

Д-17 (Пр 0°)201120111--

Д-17 (Пр 0°)199519961--

Д-17 (Пр 0°)201920201--

Котлы паровыеКВ-ГМ-20-150198919932--

ДК-ВР-6,5-13197719793--

НасосыД 630/90199419961--

Д 630/90201120112--

Д315-71а201420142--

ЦНСГ-38-176201820182--

ЦНСГ-38-176199519961--

НКУ 250199419961--

ВК-25199519961--

КМ80-50-200201720181--

К 20/30201420142--

ЦНС-38-44201720182--

ВКС5/24201820181--

Х-50-32-12,5201420141--

Х-50-32-12,5199519961--

КМ80-50-200201820181--

КМ45/55199519961--

ПДВ16/20201720172--

ВентиляторыВДН-8 (Л 270°)201120111--

ВДН-8 (Л 270°)197519762--

ВДН-8 (Пр 270°)197619761--

ВДН-12,5 (Л 90°)199519962--

19ЦС-Б3199519962--

Емкости для водыРВ199519961300-

Емкости для топлива-196919694400-

Подогреватели водыскоростной

16ОСТ34-588-68)

325Х4000-24199519961--

скоростной

ПП2-11-2-2199519961--

скоростной

ВВП-12-219-х4000(лат.) - 3 шт.201920191--

Счетчик узла учета ввод № 1 СЕ301 R 33043JAZ--2--

ввод № 2 СЕ301 R 33043JAZ--2--

СТВХ-150--2--

комплекс СГ-ЭК-Вз-Р-0,75-650/1,6--1--

ХимводоочисткаФиПа-I-2,6-0,6-На-1--31302500

ФиПа-II-1,5-0,6-На-1---502000

ЭкономайзерыВТИ197519763--

Здание ЦТП № 128 - износ более 50 процентов (относится к зданию котельной № 139)

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

НасосыД 630/90199419961--

Д 800/56201920191--

К 20/18201220131--

К 20/18201720171--

Подогреватели водыскоростной

ПП1-53-7-II199519964--

30. Здание котельной № 194 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Саратов-63, военный городок

№ 12/63 - износ более 30 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-19691969--16079

Дымовые трубыкирпич196920051-30

железобетон199520051-45

ДеаэраторыДА50/1519951996115-

ДА25/81995199618-

ДА50/2520202020125-

ДымососыД-17 (Пр 0°)200620061--

Д-17 (Пр 0°)200320041--

Д-17 (Пр 0°)201120111--

Д-17 (Пр 0°)199519961--

Д-17 (Пр 0°)201920201--

Котлы паровыеКВ-ГМ-20-150198919932--

ДК-ВР-6,5-13197719793--

НасосыД 630/90199419961--
Д 630/90201120112--
Д315-71а201420142--
ЦНСГ-38-176201820182--
ЦНСГ-38-176199519961--
НКУ 250199419961--
ВК-25199519961--
КМ80-50-200201720181--
К 20/30201420142--
ЦНС-38-44201720182--
ВКС5/24201820181--
Х-50-32-12,5201420141--
Х-50-32-12,5199519961--
КМ80-50-200201820181--
КМ45/55199519961--
ПДВ16/20201720172--

ВентиляторыВДН-8 (Л 270°)201120111--
ВДН-8 (Л 270°)197519762--
ВДН-8 (Пр 270°)197619761--
ВДН-12,5 (Л 90°)199519962--
19ЦС-Б3199519962--

Емкости для водыРВ199519961300-

Емкости для топлива-196919694400-

Подогреватели водыскоростной
16ОСТ34-588-68)
325Х4000-24199519961--
скоростной
ПП2-11-2-2199519961--
скоростной ВВП-
12-219-х 4000 (лат.) -
3 шт.201920191--

Счетчик узла учетааввод № 1 СЕ301 R 33043JAZ--2--
ввод № 2 СЕ301 R 33043JAZ--2--
СТВХ-150--2--
комплекс
СГ-ЭК-Вз-Р-0,75-650/1,6--1--

ХимводоочисткаФиПа-I-2,6-0,6-Na-1--31302500
ФиПа-II-1,5-0,6-Na-1---502000

ЭкономайзерыВТИ197519763--

31. Здание котельной № 208/16 с тепловыми сетями, Саратовская обл., с. Генеральское, военный
городок № 23 - износ более 50 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-20182018--1020

Тепловые пункты-19771977--40

Дымовые трубыкирпич--1-24

Котлы паровыеKB-1200820082--

НасосыК 45/30201720172--

К 8/18201720171--

ВентиляторыЦ14-40№ 6197619771--

ВДН-6,3201420141--

Емкости для водыметалл2008200814-

Счетчик узла учетаМеркурий-230--1--

ВС х Д-20--1--

КМ-5-2--1--

32. Здание котельной № 212 с тепловыми сетями, Саратовская обл., р.п. Соколовый, военный городок
№ 35 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-19821982--180

Дымовые трубыметалл----0,3

Котлы водогрейныеЭнергия 5Д2198219822--

Насосы2K-6198219822--

WILO201320131--

33. Здание котельной № 217, Саратовская обл., г. Энгельс - износ более 10 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

НасосыWilo TOP-S 80/10 - № 1

Wilo TOP-S 80/10 - № 2

Wilo TOP-S 80/10 - № 3

Wilo IL 150/220 - 11/4 - № 1

Wilo IL 150/220 - 11/4 - № 2

Wilo IL 150/220 - 11/4 - № 32014

2014

2014

2014

2014

20142016

2016

2016

2016

2016

20161

1

1

1

1

1-

-

-

-
-
--
-
-
-
-
-

Вентиляторы ВР 300-45 № 3, 15201020112--

Емкости для воды пластик 2016201812000-

Подогреватели воды АКВАФЛОУ

SF 325/2-95 - установка

1 ступени (2 шт.)-20161325-

АКВАФЛОУ

SF 200-77T (состоит из 1 фильтра) - установка 2 ступени-20161200-

Установка коррекционной обработки воды химическим реагентом ЭКОТРИТ В-22-20161--

Установка коррекционной обработки воды химическим реагентом ЭКОТРИТ В-27-20161--

Счетчик узла учета Меркурий-230 АМ-02

Меркурий-230 АМ-01

ВСХНд-80

МТК-1

Х-20

СГ-ЭК-Вз-Т-0,75-650/1,6

TRZ G 400

ЕК 270 ДИПД-1-10

ТЭСМА-106-02-

-
-
-
-
-
-
-
-
--

-
-
-
-
-
-
-
-
-

-1

1

1

1

1

1
1
1
1-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

34. Здание котельной № 243 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Энгельс-1, военный городок № 11 - износ

более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-20142014--3346,6

Дымовые трубы металл198719871-33,8

Котлы водогрейные Универсал-5М201120126--

Насосы КМ 100-80-160201720173--

К 20/30201820182--

К 8/18201720181--

Вентиляторы Ц14-46 № 32198619873--

ВР300-45-3,15 (1,5/1500) № 3,15201620161--

ВР 300-45 № 3,15201120111--

Ц14-46 № 32201820191--

Емкости для воды металл198619871-25

Подогреватели воды 06 ОСТ 34-588-68198619874--

Счетчик узла учета Меркурий-230--1--

ВС Ху-25--1--

КМ-5-2-2-ПРЭ100/100--1--

35. Здание котельной № 412 с тепловыми сетями, Саратовская обл., Энгельсский р-н, ст. Безымянка, военный городок № 20 - износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----910

Дымовые трубы металл 1981 1981 1-22

Котлы водогрейные Универсал-5 1987 1987 1--
Универсал-5 2012 2012 1--

Насосы К45/30 2003 2003 1--
К 100-80-160 А 2007 2007 1--
К 8/18 2007 2007 1--

Счетчик узла учета Меркурий-230--1--
ВСХД-20--1--

RVGG-65/ корректор ЕК-260--1--

36. Котельная № 586 с тепловыми сетями, Саратовская обл., г. Вольск-18, Краснознаменная,
военный городок № 2 - износ более 80 процентов
Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----36000

Дымовые трубы--1989 2--

Деаэраторы ДА-50/15 1988 1989 1--

Дымососы ДН-17

ДН-3,5 1986

-1989

1989 4

4-

--

-

Котлы водогрейные КВ-ГМ-20/150 1985 1989 4--

Котлы паровые Е-1/9 М 1985 1989 4--

Насосы ЦН-400-105

ЦН-400-105

Д-315/71

НКУ-250

ЦНСГ-38/46

ЦНСГ-38/66

К-90/20

К-45/31

К-20/30

АН-2/16

К-45/30 1988

-

2013

1988

2004

2013

2003

1987

1988

19ЦС-631986

-1989

19894

4-

--

-

Емкости для воды--19891--

Подогреватели водыПодогреватель водо-водяной

2-08-ОСТ34-588198819893--

Счетчик узла учетаTRZ G250

TRZ G2500

СПГ-761

КМ-5

ВЗЛЕТ ЭР

ВМХ-80

Меркурий-233

ART-03KR-

-

-

-

-

-

-

--

-

-

-

-

-

-

-1

1

1

1

1

1

1

1-

-

-

-

-

-

-

--

-

-

-
-
-
-
-

Химводоочистка ФИПа I-1,5-0,6

ФИПа I-1,5-0,6-

-1987

19862

2-

--

-

37. Помещение котельной № 1555 с тепловыми сетями, Саратовская обл., пос. Соколовый, военный городок № 31 (встроенная) -

износ более 50 процентов

Инженерные сети и оборудование в составе котельной

Тепловые сети-----950

Дымовые трубы металл 197219721-18

Котлы водогрейные Э5-Д2200420042--

Э5-Д2197219721--

Котлы паровые Э5-Д2197219722--

Насосы ЗК6197219721--

К 45/30 У31200820081--

К 20/30 У31201320131--

Счетчик узла учета ВСхД-32--1--

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ЗАДАНИЕ И ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения

Наименование

и месторасположение объекта теплоснабжения

Техническое задание по созданию, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения

Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения

Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения

1. Котельная № 1 с тепловыми сетями, Саратовская область,

г. Вольск,

Красноармейская, 381. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.
2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:
нагрузка на отопление - не менее 0,86 МВт;
среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,25 МВт;
нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;
основное топливо - природный газ;
резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.
4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.
5. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;
подводящего газопровода и обеспечить его строительство.
6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2025 г.
(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

2. Котельная № 1 с тепловыми сетями, военный городок № 11,
Саратовская область,
г. Энгельс-11. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.
3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт.
2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:
нагрузка на отопление - не менее 1 МВт;
среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;
нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;
основное топливо - природный газ;
резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.
4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.
5. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

3. Котельная № 5 с тепловыми сетями, военный городок № 1,

Саратовская область,

г. Ртищево 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,25 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

4. Котельная № 5, Саратовская область,

г. Саратов, Железнодорожная, 1401. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода

и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,25 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

5. Котельная № 5 с тепловыми сетями, военный городок № 2,

Саратовская область,

г. Пугачев,

пр-т Революционный¹. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей¹. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2023 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

6. Котельная № 6 с тепловыми сетями, Саратовская область,

с. Хоперское (встроенная)¹. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.
 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
 5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт.
 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:
нагрузка на отопление - не менее 1 МВт;
среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;
нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;
основное топливо - природный газ;
резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.
 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.
 5. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;
подводящего газопровода и обеспечить его строительство.
 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2022 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
7. Котельная № 6Ж-22 с тепловыми сетями, Саратовская область, Татищевский р-н¹. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
 3. Ремонт тепловых сетей¹. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
 2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2023 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
8. Котельная № 9 с тепловыми сетями, военный городок № 2, Саратовская область, с. Лягоши¹. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.
3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.
2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:
нагрузка на отопление - не менее 0,5 МВт;
среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;
нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;
основное топливо - природный газ;
резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.
4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.
5. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;
подводящего газопровода и обеспечить его строительство.
6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2022 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

9. Котельная № 9 с тепловыми сетями, военный городок № 11, Саратовская область, г. Энгельс-11. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей¹. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2023 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

10. Котельная № 11 с тепловыми сетями, военный городок № 1, Саратовская область, г. Пугачев, ул. Ермощенко¹. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2023 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

11. Котельная № 15 А с тепловыми сетями, военный городок № 11, Саратовская область, г. Энгельс-11. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,5 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,4 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

12. Котельная № 21 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Саратов-631. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2024 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

13. Котельная № 21 с тепловыми сетями, военный городок № 27, Саратовская область, с. Широкий Карамыш. 1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

14. Котельная № 22 с тепловыми сетями, военный городок № 1, Саратовская область, г. Вольск, ул. М. Горького, 31. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2024 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

15. Котельная № 26 с тепловыми сетями, военный городок № 5, Саратовская область, р.п. Сенной. 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода

и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 8 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 8 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 1 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

16. Котельная № 27-8 с тепловыми сетями, военный городок № 27, Саратовская область, г. Энгельс¹. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,5 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,5 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее

монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;
подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

17. Котельная № 28 с тепловыми сетями, военный городок № 7, Саратовская область,

г. Вольск 1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей 1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

18. Котельная № 41 с тепловыми сетями, военный городок № 9, Саратовская область,

г. Вольск 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,5 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,5 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;
подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

19. Котельная № 4-43 с тепловыми сетями, Саратовская область, с. Хоперское. 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей. 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,25 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

20. Котельная № 44 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Ртищево. 1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

21. Котельная № 47 с тепловыми сетями, военный городок № 3, Саратовская область, г. Вольск, ул. Водопьянова, 159а1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

22. Котельная № 52 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Саратов, ул. Артиллерийская, 21. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

23. Котельная № 1-56 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Ртищево1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,5 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения

существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,5 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

24. Котельная № 62 с тепловыми сетями, военный городок № 12/ 63,

Саратовская область, г. Саратов-631. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей¹. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 1 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу

концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до
15 сентября
2023 г.
(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

25. Котельная № 67 с тепловыми сетями, Саратовская область, г. Вольск,
ул. Краснознаменная, 11. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей 1. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее
монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу
концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до
15 сентября
2024 г.
(но не позднее чем за 25 дней
до начала отопительного сезона)

26. Котельная № 69Н с тепловыми сетями, военный городок № 73/6Т,
Саратовская область, ЗАТО "Светлый" 1. Замена контрольно-измерительных приборов и
автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей 1. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее
монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу
концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до
15 сентября
2023 г.
(но не позднее
чем за 25 дней
до начала отопи-тельного сезона)

27. Котельная № 110 с тепловыми сетями, военный городок № 4, Саратовская область, г. Вольск 1.
Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей 1. Разработать проектно-сметную документацию:
системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;
системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее
монтаж;
коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;
капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу

концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2024 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

28. Котельная № 119-6 с тепловыми сетями, Саратовская область, Аткарский р-н. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2023 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

29. Котельная № 139 с тепловыми сетями и центральным тепловым пунктом, военный городок № 2, Саратовская область, г. Балашов-31. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2024 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

30. Котельная № 194 с тепловыми сетями, военный городок № 12/63, Саратовская область, г. Саратов-631. Консервация котельной.
2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.
3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
5. Ремонт тепловых сетей. 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1,5 МВт.
2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую

следующее:

нагрузка на отопление - не менее 1,5 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2023 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

31. Котельная

№ 208/16 с тепловыми сетями, военный городок № 23, Саратовская область,

с. Генеральское. 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей. 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,25 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 2,5 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу

концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2022 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

32. Котельная № 212 с тепловыми сетями, военный городок № 35, Саратовская область, пос. Соколовый. 1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября 2023 г.
(но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

33. Котельная № 217, Саратовская область, г. Энгельс. 1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.
2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.
3. Ремонт тепловых сетей. 1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.
2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации

34. Котельная № 243 с тепловыми сетями, военный городок № 11, Саратовская область, г. Энгельс-11. Консервация котельной.
2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.
3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.
4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.
5. Ремонт тепловых сетей. 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт.
2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.
3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:
нагрузка на отопление - не менее 1 МВт;
среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт;
нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;
основное топливо - природный газ;
резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2022 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

35. Котельная № 412 с тепловыми сетями, военный городок № 20, Саратовская область, ст. Безымянка 1. Консервация котельной.

2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе.

3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.

4. Автоматизация и диспетчеризация котельной.

5. Ремонт тепловых сетей 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 0,1 МВт.

2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой.

3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:

нагрузка на отопление - не менее 0,1 МВт;

среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,1 МВт;

нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности;

основное топливо - природный газ;

резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.

4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление;

подводящего газопровода и обеспечить его строительство.

6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

36. Котельная № 586 с тепловыми сетями, военный городок № 2, Саратовская область,

г. Вольск-18,

ул. Краснознаменная1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2024 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

37. Котельная № 1555 с тепловыми сетями, военный городок № 31, Саратовская область,

пос. Соколовый (встроенная)1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации.

2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации.

3. Ремонт тепловых сетей1. Разработать проектно-сметную документацию:

системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж;

системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;

коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж;

капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление.

2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации до 15 сентября

2025 г.

(но не позднее чем за 25 дней

до начала отопительного сезона)

Примечание.

В отношении объектов 1 - 37, указанных в настоящей таблице, применяются следующие дополнительные условия:

а) разделы рабочей документации приложить к паспорту на котельную и передать концеденту в 3 экземплярах;

б) разделы проектно-сметной документации согласовать со службами эксплуатации и строительного контроля концедента до проведения экспертизы проектно-сметной документации (при необходимости);

в) представить на согласование в службу эксплуатации концедента алгоритм управления котельной (пуск/остановка в автоматическом режиме), алгоритм каскадного изменения мощности котлов до начала пуско-наладочных работ;

г) провести согласование и утверждение проектно-сметной документации с компетентными государственными органами и органами местного самоуправления (при необходимости);

д) получить согласование коммерческих узлов учета энергоресурсов в надзорных органах до начала пуско-наладочных работ (при необходимости);

е) подготовить и согласовать с концедентом инструкцию по эксплуатации котельной до начала проведения пуско-наладочных работ;

ж) по окончании пуско-наладочных работ передать концеденту программное обеспечение контроллеров на электронном носителе;

з) инвестиционную программу до ее передачи регулятору согласовать с концедентом;

и) представить информацию и материалы, необходимые для разработки проекта схемы теплоснабжения (проекта актуализированной схемы теплоснабжения) в соответствии с требованиями к схеме теплоснабжения в формате и в сроки, которые установлены уполномоченными на разработку (актуализацию) схем теплоснабжения органами местного самоуправления поселений, городских округов, органами исполнительной власти городов федерального значения;

к) установить приборы учета тепловой энергии и горячего водоснабжения по каждому объекту потребления не позднее, чем за 15 дней до начала отопительного сезона в первый год концессионного соглашения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ПРЕДЕЛЬНЫЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ

концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения

Годы действия концессионного соглашения

2021 год 2022 год 2023 год 2024 год 2025 - 2035 годы

Предельный размер расходов на создание объекта концессионного соглашения с учетом НДС 20 процентов, в прогнозных ценах, тыс. рублей 480009150057700510000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ОБЪЕМЫ

ежегодной валовой выручки, получаемой концессионером при использовании (эксплуатации) объекта концессионного соглашения в течение срока действия концессионного соглашения, составляющего 15 лет с даты его заключения

Значения по годам срока действия концессионного соглашения для регулируемых и нерегулируемых котельных

2021 год 2022 год 2023 год 2024 год 2025 год 2026 год 2027 год 2028 год 2029 год 2030 год 2031 год 2032 год 2033 год 2034 год 2035 год

1. Объем общей валовой выручки, получаемой концессионером в рамках реализации концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения, для котельных, подлежащих регулированию

Необходимая валовая выручка

без НДС,

тыс. рублей

392391408086423356439220455681472763490488508881527968547774568327589655611788634755658589

2. Объем валовой выручки, получаемой концессионером в рамках реализации концессионного соглашения

на каждый год срока действия концессионного соглашения, для котельных, по которым предусмотрено заключение

долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон

Необходимая валовая выручка

без НДС,

тыс.

рублей 6516467770704817330076232792818245385751891819274896458100316104329108502112842

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ЗНАЧЕНИЯ

долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера

I. Для котельных, подлежащих регулированию

1. Устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера для регулируемых котельных. Метод регулирования тарифов в сфере теплоснабжения - метод индексации установленных тарифов

Наименование котельной Базовый уровень операционных расходов на первый год в ценах 2021 года без НДС, тыс. рублей

Котельная № 5, г. Пугачев 233,3

Котельная № 11, г. Пугачев 1139,04

Котельная № 21, с. Широкий Карамыш 603,78

Котельная № 22, г. Вольск 2750,46

Котельная № 26, рабочий пос. Сенной 739,63

Котельная № 47, г. Вольск 208,08

Котельная № 28, г. Вольск-175150,57

Котельная № 586, г. Вольск-1832876

Котельная № 44, г. Ртищево 2631,5

Котельная № 52, г. Саратов 20029,34

Котельная № 62, г. Саратов-63151,04

Котельная № 194, г. Саратов-63737,41

Котельная № 139, г. Балашов-35486,4

2. Устанавливаются следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности в сфере теплоснабжения

Наименование Значения по годам срока действия концессионного соглашения
(срок достижения показателей - 31 декабря соответствующего года)

2021

год2022

год2023

год2024

год2025

год2026

год2027

год2028

год2029

год2030

год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Уровень потерь тепловой энергии всего, в процентах от тепловой энергии, поданной в сеть17,313139999999999999

Удельный расход топлива в расчете на тепловую энергию, отпущенную с источников концессионера*, кг

у.т./Гкал162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5

Удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал тепловой энергии, поданной в сеть, кВт·ч/Гкал20,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,65

3. Объем полезного отпуска тепловой энергии

Наименование котельнойПолезный отпуск в 2020 году,

тыс. ГкалПолезный отпуск в 2021 году

и в последующие годы,

тыс. Гкал/год

Котельная № 5, г. Пугачев7,4147,414

Котельная № 11, г. Пугачев1,5191,519

Котельная № 21, с. Широкий Карамыш3,1143,114

Котельная № 22, г. Вольск43,66443,664

Котельная № 26, рабочий пос. Сенной12,65612,656

Котельная № 47, г. Вольск6,9616,961

Котельная № 28, г. Вольск-173,4173,417

Котельная № 586, г. Вольск-1853,52553,525

Котельная № 44, г. Ртищево9,879,87

Котельная № 52, г. Саратов48,34548,345

Котельная № 62, г. Саратов-632,9492,949

Котельная № 194, г. Саратов-6314,39814,398

Котельная № 139, г. Балашов-348,4748,47

4. Устанавливаются следующие значения расчетной предпринимательской прибыли

НаименованиеЗначения по годам срока действия концессионного соглашения

2021

год2022
год2023
год2024
год2025
год2026
год2027
год2028
год2029
год2030
год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Расчетная предпринимательская прибыль, процентов0555555555555555

5. Устанавливаются следующие значения динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов)

Долгосрочный параметр,

единица измеренияЗначения по годам срока действия концессионного соглашения

2021
год2022
год2023
год2024
год2025
год2026
год2027
год2028
год2029
год2030
год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов), процентов0111111111111111

* Переводной коэффициент в условное топливо для природного газа принимается равным 1,12857 т.у.т./тыс. куб. м.

II. Для котельных, по которым предусмотрено заключение долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон

1. Устанавливаются следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности в сфере теплоснабжения

НаименованиеЗначения по годам срока действия концессионного соглашения

(срок достижения показателей - 31 декабря соответствующего года)

2021
год2022
год2023
год2024
год2025
год2026
год2027

год2028
год2029
год2030
год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Уровень потерь тепловой энергии всего, в процентах от тепловой энергии, поданной в сеть17,313139999999999999

Удельный расход топлива в расчете на тепловую энергию, отпущенную с источников концессионера*, кг
у.т./Гкал162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5162,5

Удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал тепловой энергии, поданной в сеть, кВт·ч/Гкал20,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,6520,65

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии

Наименование котельнойПолезный отпуск в 2021 - 2035 гг., тыс. Гкал/год

Котельная № 1, г. Вольск0,071

Котельная № 1, г. Энгельс1,144

Котельная № 5, г. Ртищево0,076

Котельная № 5, г. Саратов0,198

Котельная № 6, с. Хоперское (встроенная)1,993

Котельная № 6Ж-22, Татищевский р-н2,076

Котельная № 2-9, с. Лягоши0,335

Котельная № 9, г. Энгельс - 11,28

Котельная № 15А, г. Энгельс - 10,538

Котельная № 21, г. Саратов - 635,158

Котельная № 27-8, г. Энгельс1,131

Котельная № 41, г. Вольск0,037

Котельная № 4-43, с. Хоперское0,427

Котельная № 1-56, г. Ртищево0,351

Котельная № 67, г. Вольск1,084

Котельная № 69Н, ЗАТО Светлый11,352

Котельная № 110, г. Вольск1,61

Котельная № 119-6, Аткарский р-н0,812

Котельная № 208-16, с. Генеральское0,481

Котельная № 212, пос. Соколовый0,168

Котельная № 217, г. Энгельс2,377

Котельная № 243, г. Энгельс - 10,966

Котельная № 412, ст. Безымянка0,101

Котельная № 1555, пос. Соколовый (встроенная)0,133

3. Устанавливаются следующие значения расчетной предпринимательской прибыли
НаименованиеЗначения по годам срока действия концессионного соглашения

2021

год2022

год2023

год2024

год2025

год2026

год2027

год2028

год2029

год2030

год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Расчетная предпринимательская прибыль, процентов5555555555555555

4. Устанавливаются следующие значения динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов)

Долгосрочный параметр,

единица измеренияЗначения по годам срока действия концессионного соглашения

2021

год2022

год2023

год2024

год2025

год2026

год2027

год2028

год2029

год2030

год2031 год2032 год2033 год2034 год2035 год

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов), процентов0111111111111111

* Переводной коэффициент в условное топливо для природного газа принимается равным 1,12857 т.у.т./тыс. куб. м.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ТРЕБОВАНИЯ

к банковской гарантии

1. Вид банковской гарантии безотзывная и непередаваемая банковская гарантия

2. Требования к гаранту банковская гарантия должна быть выдана одной из следующих организаций:

а) международная финансовая организация, созданная в соответствии с международными договорами, участником которых является Российская Федерация;

б) международная финансовая организация, с которой Российская Федерация заключила международный договор;

в) государственная корпорация развития "ВЭБ.РФ";

г) российская кредитная организация, соответствующая следующим требованиям:

наличие генеральной лицензии Центрального банка Российской Федерации на осуществление банковских операций или соответствующей лицензии, выданной уполномоченными органами иностранных государств;

период деятельности составляет не менее 3 лет с даты государственной регистрации (при слиянии банков указанный срок рассчитывается как в отношении организации, имеющей более раннюю дату государственной регистрации, при преобразовании указанный срок не прерывается);

наличие у банка безусловно положительного аудиторского заключения за прошедший год, в котором подтверждаются достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации;

размер собственных средств (капитала) составляет не менее 12750000 рублей

3. Срок, на который выдается банковская гарантия банковская гарантия выдается на 1 год.

Банковская гарантия подлежит ежегодной замене или продлению в течение срока действия концессионного соглашения с учетом корректировки суммы банковской гарантии в зависимости от суммы обязательств концессионера по его расходам на создание объекта соглашения, установленным на соответствующий период действия банковской гарантии

4. Срок исполнения гарантом требования концедента

об уплате денежной суммы

по банковской гарантии в течение 30 календарных дней со дня получения гарантом от концедента соответствующего требования об уплате денежной суммы по банковской гарантии, содержащего расчет суммы требования, подписанного уполномоченным лицом концедента, с указанием обстоятельства, наступление которого повлекло выплату по банковской гарантии, и приложением к требованию документов, указанных в пункте 5 настоящих требований.

Гарант вправе отказать концеденту в удовлетворении требования, если имеется одно из следующих оснований:

требование и (или) приложенные к нему документы не соответствуют условиям банковской гарантии;

требование и (или) приложенные к нему документы предоставлены гаранту по окончании срока действия банковской гарантии;

какой-либо из предоставленных гаранту документов является недостоверным;

обстоятельство, на случай возникновения которого выдана банковская гарантия, не возникло;

обязательство концессионера, в обеспечение которого предоставлена банковская гарантия, недействительно;

исполнение по основному обязательству концессионера принято бенефициаром без каких-либо возражений

5. Перечень документов, которые концедент направляет гаранту вместе с требованием об уплате денежной суммы по банковской гарантии вместе с требованием об уплате денежной суммы по банковской гарантии концедент представляет гаранту:

концессионное соглашение, а также дополнительные соглашения к концессионному соглашению (включая дополнительные соглашения, которые были заключены со дня выдачи банковской гарантии по день предъявления требования гаранту), в соответствии с которыми концессионер должен был

исполнить обязательство, которое не исполнено им полностью или частично, при условии, что срок исполнения такого обязательства на основании концессионного соглашения наступил;
документы, подтверждающие исполнение концедентом своих встречных обязательств, исполнение которых является основанием для исполнения обязательств концессионера по концессионному соглашению;
документ, подтверждающий предъявление концедентом требования концессионеру об исполнении обязательств по концессионному соглашению;
документы, подтверждающие исполнение обязательств концессионером по концессионному соглашению (при условии исполнения обязательств полностью либо частично);
расчет штрафных санкций/неустоек, подлежащих взысканию с концессионера (если требование предъявляется в том числе и об их уплате);
оригинал банковской гарантии, а в случае предъявления требования в размере частичного неисполнения обязательств по банковской гарантии - копия банковской гарантии;
доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего требование, а также осуществившего удостоверение документов, предоставленных гаранту

6.Порядок признания обязательств гаранта по банковской гарантии надлежаще исполненными обязательство гаранта перед концедентом по банковской гарантии прекращается:

- а) уплатой концеденту суммы гарантии;
- б) окончанием срока гарантии, на который она выдана;
- в) вследствие отказа концедента от своих прав по гарантии;
- г) по соглашению гаранта с концедентом о прекращении этого обязательства;
- д) вследствие возврата концедентом гарантии гаранту.

Прекращение обязательства гаранта по всем основаниям, указанным в подпунктах "а" - "г" настоящего пункта, не зависит от того, возвращена ли ему банковская гарантия

7.Обязательства концессионера, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией исполнение концессионером обязательств по концессионному соглашению

8.Место рассмотрения споров

по банковской гарантии все споры, связанные с банковской гарантией, подлежат рассмотрению в суде в соответствии с подсудностью и подведомственностью, определенными законодательством Российской Федерации

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области", находящегося в федеральной собственности

ТРЕБОВАНИЯ

к договорам страхования

Общие положения

1. Договоры страхования в отношении объекта концессионного соглашения "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области" заключаются в соответствии с законодательством Российской Федерации и положениями настоящих требований.
2. Копии заключенных договоров страхования и документов об оплате страховых премий представляются концеденту в течение 10 рабочих дней со дня заключения договоров страхования и получения документов об оплате страховой премии.
3. Договоры страхования должны быть заключены со страховыми организациями, которые

соответствуют следующим требованиям:

- а) наличие лицензии на осуществление страхования, выданной органом страхового надзора в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- б) превышение фактического размера маржи платежеспособности страховой организации над ее нормативным размером, рассчитываемого в порядке, установленном Центральным банком Российской Федерации, на последнюю отчетную дату, предшествующую дате заключения договора страхования;
- в) период деятельности страховой организации составляет не менее 3 лет с даты государственной регистрации (при слиянии страховых организаций указанный срок рассчитывается как в отношении организации, имеющей более раннюю дату государственной регистрации, при преобразовании указанный срок не прерывается);
- г) наличие безусловно положительного аудиторского заключения за прошедший год, в котором подтверждаются достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. Концессионер обязуется уведомлять в письменной форме концедента обо всех страховых выплатах на сумму свыше 1000000 рублей по любому договору страхования в течение 30 календарных дней со дня получения страховой выплаты с указанием подробных и полных сведений о страховом случае, по которому была получена страховая выплата.

5. При неисполнении страховой организацией своих обязательств по осуществлению страховой выплаты на сумму свыше 1000000 рублей по любому договору страхования в установленные договором страхования сроки концессионер обязуется письменно информировать концедента в течение 5 рабочих дней с даты возникновения просроченной страховой выплаты либо получения решения об отказе в страховой выплате с приложением его копии.

6. Концессионер является выгодоприобретателем по всем договорам страхования, за исключением страхования гражданской ответственности за причинение вреда третьим лицам.

7. Концессионер в целях соответствия объекта концессионного соглашения строительным и эксплуатационным требованиям, проектной документации и условиям концессионного соглашения обязан использовать страховую выплату, полученную:

- а) по договору страхования объекта концессионного соглашения и иного имущества - на проведение ремонта, восстановления или приобретения утраченного (погибшего) или поврежденного имущества, входящего в состав объекта концессионного соглашения и иного имущества;
- б) по договору страхования строительно-монтажных работ - на ремонт, восстановление и (или) приобретение утраченного (погибшего) и (или) поврежденного имущества и результатов работ.

8. Концедент вправе запросить у концессионера документы и информацию, подтверждающие использование страховой выплаты в соответствии с целями, указанными в пункте 7 настоящих требований. Концессионер обязан предоставить указанную информацию в течение 10 рабочих дней с даты получения запроса концедента в письменной форме.

9. Каждый договор страхования заключается на срок до 31 декабря текущего календарного года, в котором осуществляется страхование, и подлежит ежегодному продлению концессионером не позднее 1 декабря текущего календарного года на следующий год, вплоть до окончания периода страхования.

10. Расходы концессионера на осуществление страхования в соответствии с настоящими требованиями учитываются и закладываются (компенсируются) при установлении тарифов для концессионера.

Страхование строительно-монтажных работ

11. В период выполнения работ по созданию объекта концессионного соглашения концессионер

осуществляет страхование строительно-монтажных работ, в том числе объектов строительства (монтажа) зданий, сооружений, строительной техники, оборудования, механизмов, строительных материалов, средств строительно-монтажных работ, другого имущества строительной площадки, от утраты (гибели), недостачи или повреждения в результате любого внезапного непредвиденного события со страховой суммой, установленной в размере, определяемом правилами страхования, с учетом стоимости работ по созданию объекта концессионного соглашения в соответствии с разработанной проектной документацией.

12. Договоры страхования в соответствии с пунктом 11 настоящих требований должны быть заключены концессионером не позднее даты начала работ по созданию объекта концессионного соглашения.

13. Обязанность концессионера по осуществлению страхования, предусмотренного пунктом 11 настоящих требований, считается исполненной, если соответствующие договоры страхования заключены генеральным подрядчиком на условиях, предусмотренных настоящими требованиями, и заверенные копии таких договоров предоставлены концессионером концеденту до начала работ по созданию объекта концессионного соглашения.

Страхование объекта концессионного соглашения и иного имущества

14. Концессионер осуществляет страхование риска случайной гибели или повреждения недвижимого и движимого имущества балансовой стоимостью более 5000000 рублей, входящего в состав объекта концессионного соглашения и иного имущества.

15. Договоры страхования в соответствии с пунктом 14 настоящих требований должны быть заключены в следующие сроки:

а) в отношении имущества, переданного концессионеру концедентом в составе объекта концессионного соглашения, и иного имущества - в течение 30 дней с момента, когда обязанность концедента по передаче объекта концессионного соглашения и иного имущества считается исполненной в соответствии с условиями концессионного соглашения;

б) в отношении недвижимого имущества, относящегося к объекту концессионного соглашения и иному имуществу, созданного концессионером в соответствии с заданием и основными мероприятиями, - в течение 30 дней после государственной регистрации права собственности концедента и прав владения и пользования концессионера в отношении такого недвижимого имущества;

в) в отношении движимого имущества балансовой стоимостью более 1000000 рублей, входящего в состав объекта концессионного соглашения и иного имущества, - в течение 30 дней с даты заключения договоров о приобретении такого движимого имущества.

Страхование гражданской ответственности концессионера

16. Концессионер осуществляет страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и (или) имуществу третьих лиц:

а) при производстве строительно-монтажных работ по созданию объекта концессионного соглашения;

б) при осуществлении концессионной деятельности.

17. Копии договоров страхования в соответствии с подпунктом "а" пункта 16 настоящих требований должны быть предоставлены концеденту не позднее даты начала строительно-монтажных работ по созданию объекта концессионного соглашения.

18. Копии договоров страхования в соответствии с подпунктом "б" пункта 16 настоящих требований должны быть предоставлены концеденту в течение 30 дней со дня, когда обязанность концедента по передаче концессионеру объекта концессионного соглашения и иного имущества считается исполненной в соответствии с условиями концессионного соглашения.

Нестраховые риски

19. Для целей планируемого к заключению концессионного соглашения в отношении объекта концессионного соглашения "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Саратовской области" нестрахуемый риск означает следующее:

а) страхование такого риска является невозможным для концессионера на российском или мировом страховом рынке у страховых организаций, удовлетворяющих требованиям пункта 3 настоящих требований;

б) размер премии за страхование (с учетом стоимости перестрахования) соответствующего риска составляет такую величину, что на российском и мировом рынке страховых услуг страховое покрытие в отношении такого риска обычно не приобретается страхователями, и при этом риск стал нестрахуемым риском не в результате каких-либо действий или бездействия концессионера.

20. Концессионер уведомляет концедента о том, что соответствующий риск является нестрахуемым риском, в течение 3 рабочих дней с момента, когда ему стало об этом известно, с представлением документов, подтверждающих такое обстоятельство (к таким документам могут относиться, в частности, справки или отказы в страховании от страховых организаций).

21. Если стороны соглашаются либо если в порядке разрешения споров установлено, что риск является нестрахуемым риском, то при наступлении последствий такого риска:

а) концессионер уведомляет концедента о наступлении последствий нестрахуемого риска, не являющегося особым обстоятельством, в течение 3 рабочих дней с момента, когда ему стало об этом известно, а также так быстро, как это возможно в сложившихся обстоятельствах, но не позднее чем через 60 календарных дней со дня направления концеденту указанного уведомления предоставляет концеденту информацию в отношении нестрахуемого риска в соответствии с порядком, предусмотренным концессионным соглашением, для уведомления концедента о наступлении особого обстоятельства;

б) концедент вправе возместить концессионеру дополнительные расходы, вызванные наступлением нестрахуемого риска, не являющегося особым обстоятельством, либо досрочно расторгнуть концессионное соглашение с выплатой концессионеру компенсации.