



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 марта 2021 года

№ 42-ТЭ

г. Новосибирск

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих и теплосетевых организаций Новосибирской области

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области»

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить на период 2022-2024 годов целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями Новосибирской области, осуществляющими регулируемый вид деятельности по реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению № 1.

2. Установить на период 2022-2024 годов перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, и сроки их проведения согласно приложению № 2.

3. Утвердить перечень теплоснабжающих организаций Новосибирской области, в отношении которых пунктами 1 и 2 настоящего приказа установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - регулируемые организации), согласно приложению № 3.

4. Установить на период 2022-2024 годов целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение

которых должно обеспечиваться теплосетевыми организациями Новосибирской области, осуществляющими регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению № 4.

5. Установить на период 2022-2024 годов перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплосетевых организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и сроки их проведения согласно приложению № 5.

6. Утвердить перечень теплосетевых организаций Новосибирской области, в отношении которых пунктами 4 и 5 настоящего приказа установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - регулируемые организации), согласно приложению № 6.

7. Утвердить показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций согласно приложению № 7

8. Утвердить принципы определения регулируемыми организациями в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости согласно приложению № 8.

9. Регулируемым организациям в срок до 1 июля 2021 года:

1) привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными настоящим приказом требованиями, а также в соответствие с требованиями приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» и представить их в департамент по тарифам Новосибирской области;

2) определить в своих программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости в соответствии с принципами, установленными пунктом 8 настоящего приказа.

10. Регулируемым организациям представить в департамент по тарифам Новосибирской области:

1) в срок до 1 февраля 2022 года и до 1 февраля 2023 года – предложения о

корректировке установленных настоящим приказом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

2) в срок до 1 февраля 2024 года – предложения об установлении на период 2025-2027 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

3) ежегодно в срок до 1 февраля 2023 года, до 1 февраля 2024 года, до 1 февраля 2025 года – отчеты о фактическом исполнении установленных настоящим приказом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, составленных по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2022-2024 годов, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями Новосибирской области, осуществляющими регулируемый вид деятельности по реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых источников по отношению к предыдущему году	% или КгУТ/Гкал	Не менее 0,04	Не менее 0,04	Не менее 0,04
			Не менее 0,05	Не менее 0,05	Не менее 0,05
2.	Снижение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,1	Не менее 0,1	Не менее 0,1
3.	Снижение фактического удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,05	Не менее 0,05	Не менее 0,05
4.	Снижение фактического процента потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,1	Не менее 0,1	Не менее 0,1
5.	Снижение фактического объема потерь теплоносителя (сетевой воды) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,1	Не менее 0,1	Не менее 0,1
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Не менее 75	Не менее 75	Не менее 75
7.	Увеличение доли установленных приборов учета в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве) относительно уровня предыдущего года, по энергоресурсам:				
7.1	электрическая энергия	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.2	тепловая энергия	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.3	вода	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.4	газ	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3

8.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета относительно уровня предыдущего года	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
9.	Снижение объема выбросов парниковых газов (CO ₂) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов	%	Не менее 0,5	Не менее 0,5	Не менее 0,5

Примечания.

1. В составе целевых показателей регулируемой организации в качестве обязательных должны быть запланированы показатели энергосбережения и энергетической эффективности, предусмотренные в составе долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период для формирования тарифов.

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности могут быть дифференцированы по системам теплоснабжения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов), либо по видам регулируемых цен (тарифов).

3. Регулируемая организация вправе исключить часть целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в случае если они не относятся к ее непосредственной деятельности, либо реализация мероприятий программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности не направлена на достижение указанных показателей.

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на период 2022-2024 годов, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:	
1.1	Проведение энергетических обследований теплоисточников, тепловых сетей	1 раз в 5 года
1.2	Диагностика и мониторинг состояния тепловых сетей	Ежеквартально
1.3	Анализ качества поставляемого ресурса (тепловая энергия, теплоноситель)	Ежеквартально
1.4	Оценка аварийности технологического оборудования по производству тепловой энергии, оценка аварийности на тепловых сетях, оценка потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии, оценка пропускной способности тепловых сетей	Ежеквартально
1.5	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Постоянно
2.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для производства и передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с большим КПД, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий. В случае достижения нормативной (паспортной) величины КПД проводить профилактические работы по поддержанию КПД оборудования в нормативном (паспортном) режиме	<p>В соответствии со сроками, установленными:</p> <p>1. Утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>2. Утвержденной инвестиционной программой.</p> <p>3. Планами мероприятий по снижению производственных издержек, сокращению потерь топливно-энергетических ресурсов.</p> <p>4. Ремонтными и иными производственными программами</p>
3.	Мероприятия по проведению ремонтных, регламентных работ по увеличению эффективности работы котельного оборудования, оборудования по химводоподготовке, выполнению замены оборудования, направленные на снижение расхода топлива	
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы энергоисточников	
5.	Мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии, мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии	
6.	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве тепловой энергии, теплоизоляция производственных зданий и сооружений	
7.	Мероприятия по увеличению использования регулируемые организациями, осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	

8.	Мероприятия по оснащению приборами учета энергоресурсов на источниках тепловой энергии, у потребителя, а также в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (на ином праве) регулируемой организации	регулируемых организаций.
9.	Мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	5. Планами по оснащению приборами учета энергоресурсов.
10.	Мероприятия по доведению использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств до уровня не менее 75,0 %	Постоянно

Примечание.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности может содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимосвязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям. Включение каждого мероприятия в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должно быть обосновано и связано с текущей ситуацией.

Перечень теплоснабжающих организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в отношении которых установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)
Баганский район	
1.	МУП «Тепло» (1055474001879/5417104820)
2.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211)
3.	МУП «Баганский коммунальщик» (1065474001273/5417105020)
4.	МКОУ Кузнецовская СОШ (1025406226977/5417103262)
5.	ОАО «Вознесенское» (1025406227714/5417100293)
6.	МКОУ Мироновская СОШ (1025406227461/5417103110)
7.	МКОУ Палецкая СОШ (1025406227208/5417103350)
Барабинский район	
8.	МУП ЖКХ г. Барабинска (1065470001519/5451110781)
9.	ООО «ТД «Любинский» (1165543059208/5507140597)
10.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
11.	ООО «ПМК-59» (1035406625385/5451105936)
12.	МУП «Жилкомсервис-2» Барабинского района (1185476095144/5451007135)
13.	МУП «Жилкомсервис-3» Барабинского района (1185476103251/5451007167)
Болотнинский район	
14.	ЗАО «Болотнинская гофротара» (1095461000865/5413112964)
15.	ГАУССО НСО «Болотнинский психоневрологический интернат» (1025405227506/5413103920)
16.	АО «Вагонная ремонтная компания-3» (1117746294115/7708737500)
17.	МКП «УК ЖКХ Болотнинского района НСО» (1055461001353/5413111495)
18.	МУП «Коммунальное хозяйство» города Болотное (1115476114940/541311356)
19.	ООО «СибТЭК» (1125476039094/5405450938)
20.	МКП «Жилищно-коммунальные системы» (1055461017809/5413111880)
21.	МКП «Баратаевское ЖКХ» (1055461010660/5413111791)
22.	МКП «Боровское ЖКХ» (1055461007689/5413111720)
23.	МКП «Тепловодосети» (1055461002519/5413111632)
24.	МКП «Коммунальные системы села Зудово» (1055461007084/5413111689)
25.	МКП «Коммунальные системы» (1055461011154/5413111801)
26.	МУП «Дирекция единого заказчика жилищно-коммунальных услуг» (1065461000220/5413112026)
Венгеровский район	
27.	ООО «Вектор-К» (1085469000385/5419000696)
28.	МУП Венгеровская ПМК «Меливодстрой» (1045406424832/5419000015)

29.	МУП «Новотаргасское» (1085469000330/5419000689)
Доволенский район	
30.	МУП ПХ «Баклушевское» (1065456007748/5420103248)
31.	ГБПОУ НСО «Доволенский аграрный колледж» (1025405012599/5420100230)
32.	Доволенское МУП «Теплосеть № 1» (1055456013139/5420103199)
33.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211)
34.	МУП ПХ «Ильинское» (1065456007836/5420103287)
35.	МУП ПХ «Индерское» (1065456007913/5420103294)
36.	МУП ПХ «Комарьевское» (1065456023577/5420103329)
37.	МУП «ПХ Красногривенское» (1065456023863/5420103336)
38.	МУП П/Х Согорнское (1065456007759/5420103255)
39.	МУП КХ «Травнинское» (1085456000651/5420103745)
40.	МУП «Подсобное хозяйство Утянское» (1065456019100/5420103311)
41.	МУП ПХ «Ярковское» (1065456001874/5420103230)
Здвинский район	
42.	МУП ЖКХ «Верх-Каргатское» (1065470001585/5421110463)
43.	МУП ЖКХ «Верх-Урюмское» (1065470001761/5421110544)
44.	МУП ЖКХ «Горносталевакское» (1065470001530/5421110456)
45.	ООО «Теплосети» (1055470006030/5421110209)
46.	МУП ЖКХ «Лянинское» (1065470001706/5421110495)
47.	МУП ЖКХ «Нижеурюмское» (1065470002927/5421110569)
48.	МУП ЖКХ «Нижнечулымское» (1065470001596/5421110470)
49.	МУП ЖКХ «Новороссийское» (1065470002421/5421110551)
50.	МУП ЖКХ «Петраковское» (1065470001618/5421110520)
51.	МУП ЖКХ «Сарыбалыкское» (1065470001651/5421110512)
52.	МУП ЖКХ «Цветниковское» (1065470001673/5421110505)
53.	МУП ЖКХ «Чулымское» (1065470001607/5421110488)
Искитимский район	
54.	МУП ИР «Западное» (1175476071957/5443026952)
55.	МУП ИР «Восточное» (1175476072001/5443026977)
56.	МУП ИР «Центральное» (1175476076764/5443027000)
57.	ООО «Сибантрацит Теплосеть» (1135483000091/5443004807)
58.	ООО «Газпромнефть-Терминал» (1125476147257/5406724282)
59.	ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» (1025404672270/5443106012)
60.	МКУ ДО ГРЦ ООД «ФОРУС» (1025403906307/5410127095)
61.	МУП ИР «Южное» (1175476071946/5443026960)
62.	МУП ИР «Северное» (1175476076995/5443027018)
Карасукский район	
63.	МУП «Коммунальщик» (1055474015046/5422110836)
64.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
65.	МУП «Комхоз» Карасукского района (1095474000038/5422112329)
Каргатский район	
66.	МУП «Каргатское» ЖКХ (1055464010304/5423000120)

67.	МУП «Коммунальный комплекс» (1155476085621/5423101859)
68.	ФГБПОУ «Каргатское СУВУ» (1025406025567/5423101288)
Колыванский район	
69.	МУП «ЖКХ р.п. Колывань» (1085475004702/5424402175)
70.	ООО «СибТЭК» (1125476039094/5405450938)
71.	МУП «Коммунальное хозяйство» (1175476079668/5424951062)
Коченевский район	
72.	МУП «ЖКХ-Коченёво» (1125456000493/5425002966)
73.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
74.	МУП «Чикское ППЖКХ» (1025405824465/5425112768)
75.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
76.	МУП Коченевского района «Единый расчетный центр» (1125456000559/5425003014)
77.	АО «ПРОДО Птицефабрика Чикская» (1065464012327/5425001169)
78.	ФГКУ «Сибирский спасательный центр МЧС России» (1025405825500/5425108641)
79.	МУП «Чистопольский комхоз» (1065464001195/5425000655)
Кочковский район	
80.	МП ЖКХ Быструхинского сельсовета (1065456024039/5426103156)
81.	МП «Жуланское ЖКХ» (1055456016428/5426000016)
82.	ГБПОУ НСО «Кочковский межрайонный аграрный лицей» (1025405014359/5426101462)
83.	МУП «Управляющая компания ЖКХ» (1125456000361/5426104167)
84.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211)
85.	«МУП Решетовское ЖКХ» (1065456000191/5426104015)
Краснозерский район	
86.	МУП «ТВК» (1195476054146/5427128682)
87.	АО «Краснозерскавтотранс-1» (1025405009629/5427101151)
88.	ООО «ЛАДА» (1055456003404/5427105156)
89.	МУП ЖКХ «Аксенихинское» (1065456025018/5427106248)
90.	МУП Зубковского ЖКХ (1065456025414/5427106343)
91.	МУП ЖКХ «Кайгородское» (1075456000916/5427106632)
92.	МУП ЖКХ «Колыбельское» (1095456000287/5427107185)
93.	МУП ЖКХ «Лобинское» (1065456025062/5427106287)
94.	ЗАО «Новомайское» (1025405011290/5427100038)
95.	МУП ЖКХ «Мохнатовское» (1065456025007/5427106230)
96.	МУП Октябрьского ЖКХ (1065456024292/5427106135)
97.	МУП ЖКХ «Полойское» (1065456024985/5427106199)
98.	МУП «Краснозерский полигон ТБО» (1145476157397/5427108044)
Куйбышевский район	
99.	ООО «Энергетик» (1085406025891/5406445289)
100.	ФКУ СИЗО-2 ГУФСИН России по Новосибирской области (1025406825399/5447104175)
101.	МУП «Энергия» (1175476064972/5452004313)

102.	МУП «Гжатсксервис» (1175476068723/5452004352)
Купинский район	
103.	МУП «Теплосети» (1065474011723/5429108297)
104.	АО «Купинский молочный комбинат» (1025406224799/5429100523)
105.	ООО «Вагоноремонтная компания «Купино» (1089847261613/7813418809)
106.	Вишнёвское МУП ЖКХ (1055474003694/5429107487)
107.	«Копкульское МУП ЖКУ» (1065474000173/5429107920)
108.	Лягушенское МУП ЖКУ (1065474001670/5429107991)
109.	МУП ЖКУ Медяковское (1055474003683/5429107470)
110.	МУП ЖКХ Метелевское (1055474021525/5429107695)
111.	МУП ЖКХ Новосельское (1055474023318/5429107751)
112.	Рождественское МУП ЖКУ (1055474029313/5429107896)
113.	Стеглянское МУП ЖКХ (1075474000315/5429108410)
114.	МУП ЖКУ Яркульское (1055474021140/5429107670)
Кыштовский район	
115.	ООО «УК «Союз» (1105471000051/5435111795)
Маслянинский район	
116.	ООО «Фагот» (1155476002824/5405951229)
117.	ООО «МПК» (1125483004855/5431105487)
118.	ООО «Теплосервис» (1125483003238/5431105399)
119.	МУП «Галица-2» (1155476130303/5431106410)
120.	МУП «Пеньковское» (1065462012219/5431207866)
Мошковский район	
121.	МУП «Теплосервис» (1205400021892/5432002928)
122.	МКОУ Мошковская ОШИ (1145476077670/5432214961)
123.	МУП «Коммунальные сети» (1205400021067/5432002910)
124.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
125.	МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ» (1055461011968/5432211706)
126.	МКОУ «Станционно-Ояшинская СОШ» (1025405228199/5432110842)
127.	ГАСУСО НСО «Ояшинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (1025405229178/5432100428)
128.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
129.	МУП «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (1175476081505/5432001956)
130.	ООО «Мастерская тепла» (1165476058538/5402014958)
131.	МКОУ «Белоярская СОШ» (1025405228012/5432110049)
132.	МУП «Обское ЖКХ» (1065461016323/5432212001)
133.	МКОУ Дубровинская СОШ (1025405228001/5432110313)
134.	МКП «Сарапульское ЖКХ» (1145476076569/5432214954)
135.	МКОУ «Сокурская СОШ № 19» (1025405228067/5432110659)
Новосибирский район	
136.	ФГУП «Энергетик» (1025404355294/5433103453)
137.	МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» (1165476128542/5433958184)
138.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Боровское» (1055475005145/5433158477)

139.	ООО «Финсовет» (1165476067239/5433956116)
140.	ООО «Техногаз-Сервис» (1145476020777/5404504676)
141.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
142.	МУП ЖКХ «Восход» (1115476138513/5433186611)
143.	ООО «Технофорум» (1025401014759/5402140141)
144.	ООО Фирма «Арго» (1025400511102/5401176018)
145.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Кубовинское» (1055475013990/5433159294)
146.	ООО «Термооптима» (1035401907738/5405172920)
147.	МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (1025403201383/5411100875)
148.	ООО «ЗСМ -7» (1045401478242/5404220723)
149.	ООО «Жилищная инициатива» (1022200911688/2221030960)
150.	МУП «Ложок» (1165476212989/5433960585)
151.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» (1175476093253/5433963716)
152.	МУП «Тепло» (1165476163170/5433959244)
153.	МУП ЖКХ «Перспектива» (1195476036392/5433970745)
154.	МУП ТВК «Толмачёво» (1145476108293/5433199184)
155.	МУП ЖКХ «Ярковское» (1045404350936/5433154930)
156.	ООО «КТГК» (1185476065345/5404078210)
157.	ООО «Центр недвижимости» (1115476160271/5405446628)
158.	ГАУСО НСО «Новосибирский областной геронтологический центр» (1025401007202/5402120579)
Ордынский район	
159.	ОАО «Ордынский теплоучасток 1» (1085456000728/5434113528)
160.	ОАО «Теплоэнергия плюс» (1095456000023/5434113976)
161.	МУП ЖКХ «Ирменское» (1195476046303/5434138755)
162.	МУП «ЕУК ЖКХ» (1155476055481/5434137695)
Северный район	
163.	ЗАО «Жилкомхоз Сервис» (1045406826046/5435111146)
Сузунский район	
164.	ОАО «Сузунское ЖКХ» (1105483000809/5436108763)
165.	МУП «Битковское ЖКХ» (1045405426440/5436311660)
166.	МУП «Бобровское ЖКХ» (1045405426681/5436311684)
167.	МУП «Верх-Сузунское ЖКХ» (1045405426417/5436311638)
168.	МУП «Заковряжинское ЖКХ» (1045405426384/5436311606)
169.	МУП «Шарчинское ЖКХ» (1045405426428/5436311645)
170.	МУП «Шипуновское ЖКХ» (1045405426351/5436311571)
Татарский район	
171.	ООО «ТТК» (1105487000057/5453177372)
172.	МУП «ЖКХ Татарский район» (1185476046470/5453007074)
173.	ООО «ТТС» (1185476067677/5453007081)
Тогучинский район	
174.	МУП «Теплоснабжение № 4» (1065461019447/5438316984)
175.	МУП «Теплоснабжение № 5» (1135476190123/5438319946)

176.	МУП Тогучинского района Тогучинское АТП (1025404575822/5438100632)
177.	АО «Санаторий «Тогучинский» (1065461018644/5438316960)
178.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
179.	ООО «ЭнергоРесурс» (1055461004840/5438315772)
180.	АО «БэтЭлТранс» (1087746554609/7708669867)
181.	МУП «Центр модернизации ЖКХ» (1165476194278/5438000780)
182.	ПАО «Ростелеком» (1027700198767/7707049388)
Убинский район	
183.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Гандичевского сельсовета (1185476015570/5439102720)
184.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Ермолаевского сельсовета (1185476013601/5439102696)
185.	МУП «Кожурлинское ЖКХ» (1085464000115/5439000447)
186.	МКУП Круглоозёрного сельсовета «Круглоозёрное ЖКХ» (1135485000199/5439000800)
187.	МКУ Невского сельсовета «Услуги ЖКХ» (1155476018642/5439100709)
188.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Новодубровского сельсовета (1185476013315/5439102657)
189.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Пешковского сельсовета (1185476013612/5439102713)
190.	МУП «Раисинское ЖКХ» (1075464001656/5439000398)
191.	МУП «УКП» (1065464004352/5439000158)
Усть-Таркский район	
192.	ООО «Спецстроймонтаж» (1065468002599/5416103661)
193.	МУП «Щербаковское ЖКХ» (1075468000442/5416103990)
Чановский район	
194.	ООО «ЧТК» (1075469000331/5415001339)
195.	МБОУ Чановская СШ № 2 (1025406425208/5415104447)
196.	МУП «Блюдчанское ЖКХ» (1065469004710/5415001106)
197.	МУП ЖКХ «Центральное» (1165476075555/5415102062)
198.	МУП «Землянозаимское ЖКХ» (1065469004512/5415001018)
199.	МУП «КХ» Озеро-Карачинского сельсовета (1125485000849/5415002090)
200.	МУП «Отреченское ЖКХ» (1065469004600/5415001040)
201.	МУП «Старокарачинское ЖКХ» (1065469004633/5415001064)
Черепановский район	
202.	ООО «ЮрСиб» (1155476003143/5402001613)
203.	ООО «КС Восток-Запад» (1195476047942/5404090993)
204.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
205.	ООО «Жилфондэнергосервис» (1125483000664/5440109463)
206.	ООО «ЖКХ Посевная» (1175476079679/5440115530)
207.	МУП «ЖКХ Черепановское» (1155476099680/5440111335)
208.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
Чистоозерный район	
209.	МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное (1085468000342/5441175934)
210.	МУП «КХ ЧИСТООЗЕРНОЕ» (1175476071990/5441000331)

Чулымский район	
211.	МУП «Чулым-Сервис» (1055464017311/5442000172)
212.	АО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» (1025500514489/5502020634)
213.	МУП «Коммунальщик» (1165476139773/5442102840)
214.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
215.	ПАО «Ростелеком» (1027700198767/7707049388)
рабочий поселок Кольцово	
216.	ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» Роспотребнадзора (1055475048122/5433161342)
217.	МУЭП «Промтехэнерго» (1055475043282/5433161180)
город Обь	
218.	АО «Аэропорт Толмачёво» (1025405625024/5448100208)
219.	ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» (1125476112850/5448454782)
220.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
221.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
222.	ООО «Центр» (1052464026306/2464065001)
город Искитим	
223.	ООО «ИГК» (1025404789222/5446111395)
224.	АО «НЗИВ» (1115483001567/5446013327)
225.	ООО «Прогресс» (1045403641073/5446222296)
226.	ООО МК «Прогресс» (1075472003166/5446008454)
227.	ИП Голубев В.А. (304544509700157/544506166952)
город Бердск	
228.	ООО «ТГК 1» (1095445001453/5445260186)
229.	ИП Голубев В.А. (304544509700157/544506166952)
230.	МУП «КБУ» (1045404732933/5445118581)
231.	ООО «Коммунальщик» (1105476031759/5408281389)
232.	ООО «ТВК» (1205400007207/5445030859)
233.	ООО «Вилор» (1035403649247/5408191103)
город Новосибирск	
234.	АО «СИБЭКО» (комбинированная и некомбинированная выработка) (1045401912401/5405270340)
235.	ООО «Потенциал-Плюс» (1115476111783/5405441796)
236.	ООО «Новосибирский мелькомбинат № 1» (1162225081556/2222849374)
237.	ООО «Новосибирский электровозоремонтный завод» (1175476021258/5409005938)
238.	ЗАО «Электросигнал» (1025401907728/5405116919)
239.	АО «НМЗ «Искра» (1115476008890/5410039642)
240.	АО «Научно-исследовательский институт электронных приборов» (1115476164616/5406695419)
241.	ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва (1045401533308/5404239097)
242.	ФГУП «УЭВ» (1025403649677/5408183046)
243.	ООО «Экспериментъ» (1025401027893/5402139629)
244.	ЗАО «Новосибаггореммаш» (1025401020347/5402101784)
245.	ИП Хамидуллина Е.Н. (314547636700451/540435298705)

246.	ООО «Мочищенский завод ЖБК» (1025401029620/5402176469)
247.	ООО «Теплотранс» (1155476138751/5404025987)
248.	ООО предприятие «Стройкерамика» (1025400525480/5401112543)
249.	ЗАО Шоколадная фабрика «Новосибирская» (1025401918827/5405108940)
250.	АО «Новосибирский стрелочный завод» (1085473008279/5409231687)
251.	ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (1185476044170/5409009033)
252.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
253.	АО «Сибирьгазсервис» (1025402479024/5407121939)
254.	ООО «Теплогенерирующая компания» (1195476013754/5405036639)
255.	ООО «СИАСК-Энерго» (085402006953/5402495169)
256.	ООО «Генерация Сибири» (1115476072579/5405436860)
257.	ОАО «Станкосиб» (1025401924460/5405109132)
258.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)
259.	МУП «Энергия» г. Новосибирска (1025402463151/5406153744)
260.	ХК ПАО «НЭВЗ-Союз» (1025401010359/5402103510)
261.	АО «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» (1115476167180/5402546039)
262.	ПАО «Тяжстанкогидропресс» (1025401298856/5403101628)
263.	ООО «ТСП-СИБ» (1175476132083/5402039568)
264.	ООО «СТК «Мошково» (1195476033004/5432002580)
265.	ООО «Стройвест» (1065402064034/5402471792)
266.	Войсковая часть 6749 (1035401932720/5410125482)
267.	ООО «Сантехприбор» (1075402010034/5402482709)
268.	ООО «Успех-Недвижимость» (1095402005522/5402511526)
269.	ООО «УК Дивногорский» (1145476143240/5404524986)
270.	АО «Береговое-Энерго» (1195476052188/5405044510)
271.	ООО «Паросиловой цех» (1055410058461/5410003572)
272.	ООО «СУ-Западное» (1135476061467/5404482221)
273.	ООО СЗ «Сибэкострой» (1025402463437/5406203025)
274.	АО «ТРАНСЕРВИС» (1025403197434/5407181328)
275.	ООО «Котельная № 1» (1185476107244/5402049012)
276.	ООО «Союз-Энерго» (1195476060427/5402055062)
277.	ФКУ СИЗО-1 ГУФСИН России по Новосибирской области (1025400518110/5401109621)
278.	ООО «Теплогенерация-Н» (1175476038396/5404056456)
279.	ООО «Атолл-Сибкадемстрой» (1035403906064/5410148401)
280.	ООО «ТВС» (1135476075679/5403347050)
281.	ООО «ДИСКУС плюс» (1025403914535/5410132708)

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2022-2024 годов, достижение которых должно обеспечиваться теплосетевыми организациями Новосибирской области, осуществляющими регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Снижение фактического процента потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,1	Не менее 0,1	Не менее 0,1
2.	Снижение фактического объема потерь теплоносителя (сетевой воды) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,1	Не менее 0,1	Не менее 0,1
3.	Снижение фактического удельного расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии по отношению к предыдущему году	%	Не менее 0,05	Не менее 0,05	Не менее 0,05
4.	Увеличение доли установленных приборов учета в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве) относительно уровня предыдущего года, по энергоресурсам:				
4.1	электрическая энергия	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
4.2	тепловая энергия	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
4.3	вода	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Не менее 75	Не менее 75	Не менее 75

Примечания.

1. В составе целевых показателей регулируемой организации в качестве обязательных должны быть запланированы показатели энергосбережения и энергетической эффективности, предусмотренные в составе долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период для формирования тарифов.

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности могут быть дифференцированы по системам теплоснабжения, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, либо по видам регулируемых цен (тарифов).

3. Регулируемая организация вправе исключить часть целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в случае если они не относятся к ее непосредственной деятельности, либо реализация мероприятий программы в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности не направлена на достижение указанных показателей.

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на период 2022-2024 годов, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплосетевых организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:	
1.1	Проведение энергетического обследования состояния тепловых сетей	1 раз в 5 лет
1.2	Проведение технического обследования объектов централизованной системы горячего водоснабжения	1 раз в 5 лет
1.3	Анализ качества предоставления услуг теплоснабжения	Ежеквартально
1.4	Оценка аварийности на тепловых сетях	Ежеквартально
1.5	Оценка потерь тепловой энергии и воды при передаче	Ежеквартально
1.6	Оценка пропускной способности тепловых сетей	1 раз в год
1.7	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Постоянно
2.	Мероприятия по модернизации и ремонту тепловых сетей, оборудования, используемого для передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с большим КПД, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, замене ветхих сетей	В соответствии со сроками, установленными: 1. Утвержденной инвестиционной программой. 2. Утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 3. Программами мероприятий по техперевооружению (модернизации) тепловых сетей.
3.	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии	
4.	Мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии, мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии	

		<p>4. Производственными программами по ремонту тепловых сетей; по ремонту электрического оборудования центральных тепловых пунктов; по ремонту строительных конструкций центральных тепловых пунктов, тепловых камер, административно-бытовых зданий.</p> <p>5. Планами мероприятий по снижению производственных издержек, сокращения потерь топливно-энергетических ресурсов (в области энергосбережения).</p> <p>6. Планами по оснащению приборами учета энергоресурсов.</p>
5.	<p>Мероприятия по доведению использования регулируемыеми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств до уровня не менее 75,0 %</p>	<p>Постоянно</p>

Примечание.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности может содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимосвязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям. Включение каждого мероприятия в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должно быть обосновано и связано с текущей ситуацией.

Перечень теплосетевых организаций Новосибирской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в отношении которых установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)
Болотнинский район	
1.	МУП «Коммунальное хозяйство» города Болотное (1115476114940/5413113566)
Искитимский район	
2.	ООО «Экспресс-2» (1025404721088/5445007666)
Новосибирский район	
3.	МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» (1165476128542/5433958184)
4.	ООО «Энергетическая Сетевая Компания» (1165476113230/5404036675)
Тогучинский район	
5.	МУП «ТеплоВодоКанал» (1195476014920/5438001550)
город Обь	
6.	МУП «Теплосервис» (1115476002157/5448453980)
город Искитим	
7.	МУП «Теплосеть» (1145476137124/5446116844)
8.	ООО «Прогресс» (1045403641073/5446222296)
город Бердск	
9.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
10.	МУП «КБУ» (1045404732933/5445118581)
город Новосибирск	
11.	АО «ПО «Север» (1195476022940/5410079229)
12.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
13.	ООО «Энергосети Сибири» (1115476072470/5405436838)
14.	ООО «Энергоресурс» (1025404669652/5443120024)
15.	ООО «Сибирские Энергетические Сети» (1105476071140/5401340910)
16.	МУП «Энергия» г. Новосибирска (1025402463151/5406153744)
17.	ООО БТИ Центр (155476076337/5404015227)
18.	ООО «Энергетическая Сетевая Компания» (1165476113230/5404036675)
19.	ООО «Сетевая компания ТДСК» (1097017014412/7017245330)
20.	ООО «Энергоресурс» (1145476018269/5408307083)
21.	ООО «Инженерные сети Сибири» (1175476061309/5410068347)
22.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727)
23.	ООО «Теплотранзит» (1195476032278/5404088546)
24.	ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (1185476068909/5406993045)

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций

1. Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой регулируемой организации:

1) Удельный (на 1 куб. м отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, не должен превышать следующие значения:

Наименование показателя	Этажность зданий			
	1	2	3	4, 5
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м ³ ·°С·сут.)	30,5	29	28	23

2) Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания (строения, сооружения);

- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или их часть;

- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание (строение, сооружение), в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду таких зданий (строений, сооружений);

- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;

- осветительными устройствами с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемой организацией осветительных устройств не менее 75%;

- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3) Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, должен составлять не менее 0,5.

2. Показатели энергетической эффективности оборудования котельных цехов и объектов тепловых сетей, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой регулируемой организации:

1) Увеличение коэффициента полезного действия модернизированного оборудования (%).

2) Снижение удельного расхода топлива в условном выражении при производстве тепловой энергии на модернизированном оборудовании (т у.т./Гкал).

3) Снижение удельного расхода электроэнергии на отпуск тепловой энергии на модернизированном оборудовании (кВт ч/Гкал).

4) Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии на модернизированном оборудовании (куб. м/Гкал).

5) Снижение удельного расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии по модернизированным, вновь вводимым тепловым сетям (кВт ч/Гкал).

6) Снижение потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечкой теплоносителя по модернизированным, вновь вводимым тепловым сетям (Гкал).

Принципы определения регулируемыми организациями в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости

Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемыми организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, рассчитываются регулируемыми организациями на каждый год реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на протяжении всего срока ее реализации в натуральном выражении или (и) процентном соотношении как разница (отношение) между прогнозными значениями соответствующих показателей и их фактическими значениями, сложившимися в последнем отчетном году, в рамках значений целевых показателей, установленных настоящим приказом.

Значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности в отношении регулируемых организаций, достижение которых должно быть обеспечено за счет реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- устанавливаются (корректируются) соответствующими приказами департамента по тарифам Новосибирской области в составе долгосрочных параметров регулирования, учитываемых при формировании регулируемых тарифов на долгосрочный период регулирования;

- устанавливаются регулируемой организацией самостоятельно в случае применения при установлении тарифов в отношении указанной регулируемой организации метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет фактических значений целевых показателей энергетической эффективности должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- форма 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)»;

- форма 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- форма 6-ТП «Сведения о производстве тепловой и электрической энергии объектами генерации (электростанциями)»;

- форма 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

Значения целевых показателей рассчитываются регулируемой организацией с учетом значений целевых показателей, установленных настоящим приказом, на каждый год реализации программы, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются регулируемой организацией в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционную программу регулируемой организации и (или) корректировки требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются регулируемой организацией в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.
