



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

26 марта 2024 года

№ 59-ТЭ

г. Новосибирск

### **Об установлении на период 2025-2027 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории 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. Утвердить перечень теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области (далее – теплоснабжающие организации), на которые распространяется действие настоящего приказа, согласно приложению № 1.

2. Установить на период 2025-2027 годов следующие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – целевые показатели), согласно приложению № 2;

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и сроки их проведения согласно приложению № 3.

3. Утвердить перечень теплосетевых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области (далее – теплосетевые организации), на которые распространяется действие настоящего приказа, согласно приложению № 4.

4. Установить на период 2025-2027 годов следующие требования к

программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплосетевых организаций:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплосетевыми организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – целевые показатели), согласно приложению № 5;

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и сроки их проведения согласно приложению № 6.

5. Утвердить показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами теплоснабжающих организаций и инвестиционными программами теплосетевых организаций, согласно приложению № 7.

6. Утвердить принципы определения теплоснабжающими организациями и теплосетевыми 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.

7. Теплоснабжающим организациям и теплосетевым организациям в срок до 30 ноября 2024 года:

1) утвердить программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2027 годов в соответствии с установленными настоящим приказом требованиями, а также в соответствии 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 вышеуказанных программах 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, утвержденными пунктом 6 настоящего приказа.

8. Теплоснабжающим организациям и теплосетевым организациям представить в департамент по тарифам Новосибирской области:

1) в срок до 1 февраля 2026 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 теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями при

реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями будет способствовать достижению предложенных ими 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 2027 года – предложения об установлении на период 2028-2030 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями при реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями будет способствовать достижению предложенных ими 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 2026 года, до 1 февраля 2027 года, до 1 февраля 2028 года – отчеты о фактическом исполнении установленных настоящим приказом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, составленные 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

**Перечень  
теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в  
сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области  
(далее – теплоснабжающие организации)**

№ п/п	Наименования (ОГРН/ИНН) теплоснабжающих организаций
<b>Баганский район</b>	
1.	МУП «Тепло» (1055474001879/5417104820)
2.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211) в лице филиала «Сибирский региональный центр
3.	МУП «Баганский коммунальщик» (1065474001273/5417105020)
4.	МКОУ Кузнецовская СОШ (1025406226977/5417103262)
5.	МКОУ Мироновская СОШ (1025406227461/5417103110)
6.	МКОУ Палецкая СОШ (1025406227208/5417103350)
<b>Барабинский район</b>	
7.	МУП ЖКХ г. Барабинска (1065470001519/5451110781)
8.	ООО «ТД «Любинский» (1165543059208/5507140597)
9.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
10.	ООО «ПМК-59» (1035406625385/5451105936)
11.	МУП «Жилкомсервис-2» Барабинского района (1185476095144/5451007135)
12.	МУП «Жилкомсервис-3» Барабинского района (1185476103251/5451007167)
<b>Болотнинский район</b>	
13.	ЗАО «Болотнинская гофротара» (1095461000865/5413112964)
14.	ГАУССО НСО «Болотнинский психоневрологический интернат» (1025405227506/5413103920)
15.	АО «ОМК Стальной путь» (1117746294115/7708737500)
16.	МКП «УК ЖКХ Болотнинского района НСО» (1055461001353/5413111495)
17.	МУП «Коммунальное хозяйство» города Болотное (1115476114940/5413113566)
18.	ООО «СибТЭК» (1125476039094/5405450938)
<b>Венгеровский район</b>	
19.	ООО «УК «Союз» (1105471000051/5435111795)
<b>Доволенский район</b>	
20.	ГБПОУ НСО «Доволенский аграрный колледж» (1025405012599/5420100230)
21.	Доволенское МУП «Теплосеть № 1» (1055456013139/5420103199)
22.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211) в лице филиала «Сибирский региональный центр
<b>Здвинский район</b>	

23.	МУП ЖКХ «Верх-Каргатское» (1065470001585/5421110463)
24.	МУП ЖКХ «Верх-Урюмское» (1065470001761/5421110544)
25.	МУП ЖКХ «Горносталевское» (1065470001530/5421110456)
26.	МУП «Служба заказчика Здвинского ЖКХ» (1055470006558/5421110216)
27.	МУП ЖКХ «Лянинское» (1065470001706/5421110495)
28.	МУП ЖКХ «Нижеурюмское» (1065470002927/5421110569)
29.	МУП ЖКХ «Нижнечулымское» (1065470001596/5421110470)
30.	МУП ЖКХ «Новороссийское» (1065470002421/5421110551)
31.	МУП ЖКХ «Петраковское» (1065470001618/5421110520)
32.	МУП ЖКХ «Сарыбалыкское» (1065470001651/5421110512)
33.	МУП ЖКХ «Цветниковское» (1065470001673/5421110505)
34.	МУП ЖКХ «Чулымское» (1065470001607/5421110488)
<b>Искитимский район</b>	
35.	МУП ИР «Западное» (1175476071957/5443026952)
36.	МУП ИР «Восточное» (1175476072001/5443026977)
37.	МУП ИР «Центральное» (1175476076764/5443027000)
38.	ООО «Сибантрацит Теплосеть» (1135483000091/5443004807)
39.	ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» (1025404672270/5443106012)
40.	МАУ ДО ГРЦ ООД «ФорУс» (1025403906307/5410127095)
41.	МУП ИР «Южное» (1175476071946/5443026960)
42.	МУП ИР «Северное» (1175476076995/5443027018)
<b>Карасукский район</b>	
43.	МУП «Коммунальщик» (1055474015046/5422110836)
44.	МУП «Комхоз» Карасукского района (1095474000038/5422112329)
45.	ПУ ФСБ России по Новосибирской области (1057424532505/5407005202)
<b>Каргатский район</b>	
46.	МУП «Каргатское» ЖКХ (1055464010304/5423000120)
47.	МУП «Коммунальный комплекс» (1155476085621/5423101859)
48.	ФГБПОУ «Каргатское СУВУ» (1025406025567/5423101288)
<b>Кольванский район</b>	
49.	МУП «ЖКХ р.п. Кольвань» (1085475004702/5424402175)
50.	ООО «СибТЭК» (1125476039094/5405450938)
51.	МУП «Коммунальное хозяйство» (1175476079668/5424951062)
<b>Коченевский район</b>	
52.	МУП «ЖКХ-Коченёво» (1125456000493/5425002966)
53.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
54.	МУП «Чикское ППЖКХ» (1025405824465/5425112768)
55.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
56.	МУП Коченевского района «Единый расчетный центр» (1125456000559/5425003014)
57.	ФГКУ «Сибирский СЦ МЧС России» (1025405825500/5425108641)

<b>Кочковский район</b>	
58.	МП ЖКХ Быструхинского сельсовета (1065456024039/5426103156)
59.	МП «Жуланское ЖКХ» (1055456016428/5426000016)
60.	ГБПОУ НСО «Кочковский межрайонный аграрный лицей» (1025405014359/5426101462)
61.	МУП «Управляющая компания ЖКХ» (1125456000361/5426104167)
62.	ФГУП «РТРС» (1027739456084/7717127211) в лице филиала «Сибирский региональный центр
63.	МУП Решетовское ЖКХ (1065456000191/5426104015)
64.	МУП ЖКХ «Черновское» (1065456025172/5426103491)
<b>Краснозерский район</b>	
65.	МУП «ТВК» (1195476054146/5427128682)
66.	АО «Краснозерскавтотранс-1» (1025405009629/5427101151)
67.	ЗАО «Новомайское» (1025405011290/5427100038)
68.	ЗАО «Жилкомхоз Сервис» (1045406826046/5435111146)
<b>Куйбышевский район</b>	
69.	МУП «Энергия» (1175476064972/5452004313)
70.	МУП «Гжатсксервис» (1175476068723/5452004352)
<b>Купинский район</b>	
71.	МУП «Теплосети» (1065474011723/5429108297)
72.	ООО «ВРК «Купино» (1089847261613/7813418809)
73.	МУП ЖКХ Купинского района (1055474029380/5429107906)
74.	Стекланское МУП ЖКХ (1075474000315/5429108410)
75.	ПУ ФСБ России по Новосибирской области (1057424532505/5407005202)
<b>Кыштовский район</b>	
76.	ООО «УК «Союз» (1105471000051/5435111795)
77.	МУП ЖКХ «Еремино» (1075469000397/5430000724)
<b>Маслянинский район</b>	
78.	ООО «Фагот» (1155476002824/5405951229)
79.	ООО «Маслянинский Производственный Комплекс» (1125483004855/5431105487)
80.	ООО «Теплосервис» (1125483003238/5431105399)
81.	МУП «Никоново» (1215400048313/5473001419)
82.	МУП «Мамоновское» (1225400029524/5473005043)
83.	МУП «Пеньковское» (1065462012219/5431207866)
<b>Мошковский район</b>	
84.	МУП «Теплосервис» г.п. р.п. Мошково (1205400021892/5432002928)
85.	МКОУ Мошковская ОШИ (1145476077670/5432214961)
86.	МУП «Коммунальные сети» г.п. р.п. Мошково (1205400021067/5432002910)
87.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
88.	МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ» (1055461011968/5432211706)
89.	МКОУ Станционно-Ояшинская СОШ (1025405228199/5432110842)
90.	ГАСУСО НСО «Ояшинский дом-интернат» (1025405229178/5432100428)
91.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного

	подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
92.	МУП «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (1175476081505/5432001956)
93.	ООО «Мастерская тепла» (1165476058538/5402014958)
94.	МКОУ Белоярская СОШ (1025405228012/5432110049)
95.	МКОУ Дубровинская СОШ (1025405228001/5432110313)
96.	МКП «Сарапульское ЖКХ» (1145476076569/5432214954)
<b>Новосибирский район</b>	
97.	АО «Энергетик» (1225400005368/5410092660)
98.	МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» (1165476128542/5433958184)
99.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Боровское» (1055475005145/5433158477)
100.	ООО «Техногаз-Сервис» (1145476020777/5404504676)
101.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
102.	МУП ЖКХ «Восход» (1115476138513/5433186611)
103.	ООО «Технофорум» (1025401014759/5402140141)
104.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Кубовинское» (1055475013990/5433159294)
105.	МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (1025403201383/5411100875)
106.	ООО «ЗСМ-7» (1045401478242/5404220723)
107.	ООО «Жилищная инициатива» (1022200911688/2221030960)
108.	МУП «Ложок» (1165476212989/5433960585)
109.	МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» (1175476093253/5433963716)
110.	МУП «Тепло» (1165476163170/5433959244)
111.	МУП ЖКХ «Перспектива» (1195476036392/5433970745)
112.	МУП ТВК «Толмачёво» (1145476108293/5433199184)
113.	МУП ЖКХ «Ярковское» (1045404350936/5433154930)
114.	ООО «КТГК» (1185476065345/5404078210)
115.	МУП «Энергия» г. Новосибирска (1025402463151/5406153744)
116.	ООО «Прометей» (1125476004004/5433187220)
117.	ГАУ СО НСО «ОКЦСАГ» (1025401007334/5402120561)
118.	ООО «РСО Каменка» (1215400008064/5401402404)
119.	ООО «ЭнергоРесурс» (1225400028072/5404311995)
120.	ООО «Генерация Сибири» (1115476072579/5405436860)
121.	ФГУП «УЭВ» (1025403649677/5408183046)
122.	ООО СЗ «Мета-Академ» (1155476086370/5405961643)
<b>Ордынский район</b>	
123.	МУП «Ордынское» (1235400010020/5403076643)
124.	ОАО «Теплоэнергия плюс» (1095456000023/5434113976)
125.	МУП ЖКХ «Ирменское» (1195476046303/5434138755)
126.	МУП «ЕУК ЖКХ» (1155476055481/5434137695)
<b>Северный район</b>	
127.	ЗАО «Жилкомхоз Сервис» (1045406826046/5435111146)
<b>Сузунский район</b>	
128.	ОАО «Сузунское ЖКХ» (1105483000809/5436108763)
129.	МУП «Битковское ЖКХ» (1045405426440/5436311660)

130.	МУП «Бобровское ЖКХ» (1045405426681/5436311684)
131.	МУП «Верх-Сузунское» ЖКХ (1045405426417/5436311638)
132.	МУП «Заковряжинское ЖКХ» (1045405426384/5436311606)
133.	МУП «Шарчинское ЖКХ» (1045405426428/5436311645)
134.	МУП «Шишуновское ЖКХ» Сузунского района (1045405426351/5436311571)
<b>Татарский район</b>	
135.	ООО «Татарская тепловая компания» (1105487000057/ 5453177372)
136.	ООО «ТатарскТеплоСбыт» (1185476067677/5453007081)
137.	МУП «Татарсктеплосервис» (1235400033868/5403079838)
138.	МУП «ЖКХ Татарский район» (1185476046470/5453007074)
<b>Тогучинский район</b>	
139.	МУП г. Тогучина «Теплоснабжение № 5» (1135476190123/5438319946)
140.	МУП Тогучинского района Тогучинское АТП (1025404575822/5438100632)
141.	ГАУССО НСО ТПИИ (1025404577220/5438102887)
142.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
143.	МУП «ТеплоВодоКанал» (1195476014920/5438001550)
144.	АО «БэтЭлТранс» (1087746554609/7708669867)
145.	МУП «Центр модернизации ЖКХ» (1165476194278/5438000780)
146.	ПАО «Ростелеком» (1027700198767/7707049388)
<b>Убинский район</b>	
147.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Гандичевского сельсовета (1185476015570/5439102720)
148.	МКУ «Управление благоустройства и хозяйственного обеспечения» Ермолаевского сельсовета (1185476013601/5439102696)
149.	МУП «Кожурлинское ЖКХ» (1085464000115/5439000447)
150.	МКУП Круглоозёрного сельсовета «Круглоозёрное ЖКХ» (1135485000199/5439000800)
151.	МУП «Раисинское ЖКХ» (1075464001656/5439000398)
152.	МУП «УКП» (1065464004352/5439000158)
<b>Усть-Таркский район</b>	
153.	МУП «Щербаковское ЖКХ» (1075468000442/5416103990)
<b>Чановский район</b>	
154.	ООО «Чановская тепловая компания» (1075469000331/5415001339)
155.	МУП «Блюдчанское ЖКХ» (1065469004710/5415001106)
156.	МУП ЖКХ «Центральное» (1165476075555/5415102062)
157.	МУП «Землянозайское ЖКХ» (1065469004512/5415001018)
158.	МУП «Озеро-Карачинское КХ» (1125485000849/5415002090)
159.	МУП «Старокарачинское ЖКХ» (1065469004633/5415001064)
<b>Черепановский район</b>	
160.	ООО «ЮрСиб» (1155476003143/5402001613)
161.	ООО «КС Восток-Запад» (1195476047942/5404090993)
162.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального



	участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
163.	ООО «Жилфондэнергосервис» (1125483000664/5440109463)
164.	ООО «ЖКХ Посевная» (1175476079679/5440115530)
165.	МУП «ЖКХ Черепановское» (1155476099680/5440111335)
166.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (1027700430889/7729314745)
<b>Чистоозерный район</b>	
167.	МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное (1085468000342/5441175934)
168.	МУП «КХ Чистоозерное» (1175476071990/5441000331)
<b>Чулымский район</b>	
169.	МУП «Чулым-Сервис» (1055464017311/5442000172)
170.	АО «Транснефть-Западная Сибирь» (1025500514489/5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление»
171.	МУП «Коммунальщик» (1165476139773/5442102840)
172.	ОАО «РЖД» (1037739877295/7708503727) в лице Новосибирского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
173.	ПАО «Ростелеком» (1027700198767/7707049388)
<b>рабочий поселок Кольцово</b>	
174.	ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор» Роспотребнадзора (1055475048122/5433161342)
175.	МУЭП «Промтехэнерго» (1055475043282/5433161180)
<b>город Искитим</b>	
176.	ООО «ИГК» (1025404789222/5446111395)
177.	АО «НЗИВ» (1115483001567/5446013327)
178.	ООО «Прогресс» (1045403641073/5446222296)
179.	ООО МК «Прогресс» (1075472003166/5446008454)
180.	ИП Голубев В.А. (304544509700157/544506166952)
<b>город Бердск</b>	
181.	ООО «ТГК 1» (1095445001453/5445260186)
182.	ИП Голубев В.А. (304544509700157/544506166952)
183.	МУП «КБУ» (1045404732933/5445118581)
184.	ООО «Коммунальщик» (1105476031759/5408281389)
185.	ООО «ГВК» (1205400007207/5445030859)
186.	ФГУП «УЭВ» (1025403649677/5408183046)
187.	ООО «ТК «Кристалл» (1215400032066/5445032768)

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – целевые показатели)**

№ п/п	Наименования целевых показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей		
			2025 год	2026 год	2027 год
1.	Снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых источников по отношению к предыдущему году	% или Кгвт/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 объема 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 теплоснабжающей организацией осветительных устройств	%	Не менее 75	Не менее 75	Не менее 75
7.	Увеличение доли приборов учета энергетических ресурсов, установленных в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности теплоснабжающих организаций при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области, относительно уровня предыдущего года:				
7.1	электрической энергии	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.2	тепловой энергии	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.3	воды	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
7.4	газа	%	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 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 в качестве обязательных теплоснабжающей организацией должны быть запланированы показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленные департаментом по тарифам Новосибирской области в составе долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающей организации на долгосрочный период регулирования.

2. Целевые показатели могут быть дифференцированы теплоснабжающими организациями в своих программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по системам теплоснабжения, с использованием которых такими организациями осуществляются регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, либо по осуществляемым теплоснабжающими организациями регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения.

3. Теплоснабжающие организации вправе не определять в своих программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельные целевые показатели, если такие показатели не относятся к осуществляемым теплоснабжающей организацией регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения.

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – мероприятия), и сроки их проведения**

№ п/п	Наименования мероприятий	Сроки проведения мероприятий
1.	Организационные мероприятия:	
1.1	Проведение энергетических обследований источников тепловой энергии, 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	Облучение работников теплоснабжающей организации, ответственных за обеспечение проведения мероприятий по энергосбережению и повышению 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	В соответствии со сроками, установленными: 1) утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающей организации; 2) утвержденной инвестиционной программой теплоснабжающей организации; 3) планами теплоснабжающих организаций по проведению мероприятий по снижению производственных
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 оснащению приборами учета энергетических ресурсов на источниках тепловой энергии, на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с потребителями услуг теплоснабжающих организаций, а также в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности теплоснабжающих организаций при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения	издержек, сокращению потерь топливно-энергетических ресурсов; 4) ремонтными и иными программами теплоснабжающих организаций; 5) планами теплоснабжающих организаций по оснащению приборами учета энергетических ресурсов.
8.	Мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы тепловой энергии и других услуг теплоснабжающей организации	
9.	Мероприятия по доведению использования регулируемыеми 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 теплоснабжающей организации может содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование. Предусмотренные такой программой мероприятия должны быть взаимосвязаны по срокам их выполнения, источникам и объемам их финансирования и целевым показателям; включение каждого мероприятия в программу должно быть обосновано и связано с текущими условиями осуществления теплоснабжающей организацией регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

**Перечень  
теплосетевых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности  
в сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области  
(далее – теплосетевые организации)**

№ п/п	Наименования (ОГРН/ИНН) теплосетевых организаций
<b>Болотнинский район</b>	
1.	МУП «Коммунальное хозяйство» города Болотное (1115476114940/5413113566)
<b>Колыванский район</b>	
2.	МУП «ЖКХ р.п. Колывань» (1085475004702/5424402175)
<b>Новосибирский район</b>	
3.	МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» (1165476128542/5433958184)
4.	ООО «Энергетическая Сетевая Компания» (1165476113230/5404036675)
5.	МУП «Ложок» (1165476212989/5433960585)
<b>город Искитим</b>	
6.	МУП «Теплосеть» (1145476137124/5446116844)
<b>город Бердск</b>	
7.	МУП «КБУ» (1045404732933/5445118581)

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплосетевыми организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – целевые показатели)**

№ п/п	Наименования целевых показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей		
			2025 год	2026 год	2027 год
1.	Снижение фактического объема 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 приборов учета энергетических ресурсов, установленных в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности теплосетевых организаций при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения на территории Новосибирской области, относительно уровня предыдущего года:				
4.1	электрической энергии	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
4.2	тепловой энергии	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
4.3	воды	%	Не менее 3	Не менее 3	Не менее 3
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых теплосетевыми организациями осветительных устройств	%	Не менее 75	Не менее 75	Не менее 75

**Примечания.**

1. В составе целевых показателей в качестве обязательных теплосетевой организацией должны быть запланированы показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленные департаментом по тарифам Новосибирской области в составе долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения теплосетевой организации на долгосрочный период регулирования.

2. Целевые показатели могут быть дифференцированы теплосетевыми организациями в своих программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по системам теплоснабжения, с использованием которых такими организациями осуществляются регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, либо по осуществляемым теплосетевыми организациями регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения.

3. Теплосетевые организации вправе не определять в своих программах в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельные целевые показатели, если такие показатели не относятся к осуществляемым теплосетевой организацией регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения.

---



**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – мероприятия), и сроки их проведения**

№ п/п	Наименования мероприятий	Сроки проведения мероприятий
1.	Организационные мероприятия:	
1.1	Проведение энергетического обследования состояния тепловых сетей	1 раз в 5 лет
1.2	Анализ качества предоставления услуг теплоснабжения	Ежеквартально
1.3	Оценка аварийности на тепловых сетях	Ежеквартально
1.4	Оценка потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии	Ежеквартально
1.5	Оценка пропускной способности тепловых сетей	1 раз в год
1.6	Обучение работников теплосетевой организации, ответственных за обеспечение проведения мероприятий по энергосбережению и повышению 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, замене ветхих сетей; внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	В соответствии со сроками, установленными: 1) утвержденной инвестиционной программой теплосетевой организации; 2) утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплосетевой организации; 3) программами теплосетевых организаций по проведению мероприятий по техническому перевооружению (модернизации) тепловых сетей; 4) производственными программами теплосетевых организаций
3.	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности теплосетевых организаций при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения	
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>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 теплосетевых организаций по проведению мероприятий по снижению производственных издержек, сокращения потерь топливно-энергетических ресурсов (в области энергосбережения).</p> <p>6) планами теплосетевых организаций по оснащению приборами учета энергетических ресурсов.</p>
10.	<p>Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых теплосетевыми организациями осветительных устройств до уровня не менее 75,0 %</p>	<p>Постоянно</p>

**Примечание.**

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплосетевой организации может содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование. Предусмотренные такой программой мероприятия должны быть взаимосвязаны по срокам их выполнения, источникам и объемам их финансирования и целевым показателям; включение каждого мероприятия в программу должно быть обосновано и связано с текущими условиями осуществления теплосетевой организацией регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами теплоснабжающих организаций и инвестиционными программами теплосетевых организаций  
(далее – инвестиционные программы)**

1. Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами в 2025-2027 годах:

1) удельный (на 1 куб. м отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами в 2025-2027 годах, не должен превышать следующие значения:

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

2) здания, строения, сооружения создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами в 2025-2027 годах, 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, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами в 2025-2027 годах, должен составлять не менее 0,5.

2. Показатели энергетической эффективности оборудования котельных цехов и объектов тепловых сетей, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами в 2025-2027 годах:

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 теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) 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 рассчитываются теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в натуральном выражении и (или) 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:

- устанавливаются (корректируются) соответствующими приказами департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в составе долгосрочных параметров регулирования для формирования регулируемых тарифов теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций на долгосрочный период регулирования;

- устанавливаются теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями самостоятельно в случае применения департаментом метода экономически обоснованных расходов (затрат) при установлении регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения для указанных организаций.

Значения целевых показателей рассчитываются теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями с учетом значений целевых показателей, установленных настоящим приказом, на каждый год реализации программы, если определение таких значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых теплоснабжающие организации и теплосетевые организации осуществляют регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах таких организаций (в том числе в случае внесения в такие инвестиционные программы изменений в установленном порядке) и (или) фактически достигнутых в ходе исполнения программ, а также в случае корректировки департаментом установленных требований к программам.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями 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.

---