

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

01.11.2018

№ 280-р

г. Вологда

**О внесении изменений в приказ Департамента топливно-
энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской
области от 30 ноября 2016 года № 375-р**

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 ноября 2016 года № 375-р «Об установлении тарифов на техническую воду ПАО «Северсталь» для потребителей города Череповца» следующие изменения:

1.1. Строку

«

с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	2,27
----------------------------	---	------

 »

пункта 2 изложить в следующей редакции:

«

с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	3,23
----------------------------	---	------

 ».

1.2. Приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 01.11.2018 № 280-р
«Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.11.2016 № 375-р

Производственная программа ПАО «Северсталь» в сфере водоснабжения на 2017 – 2019 годы

I. Паспорт производственной программы

Полное наименование регулируемой организации	Публичное акционерное общество «Северсталь»
ИНН / КПП	3528000597/ 997550001
Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс	162608, Вологодская область, г. Череповец, ул. Мира, 30 тел./факс: (8202) 530900, (8202) 530915
Сфера деятельности	холодное водоснабжение
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Юридический адрес, телефон, факс	160012, Вологодская область, г. Вологда, Советский пр., д. 80 б тел./факс: (8172) 23-01-30 / (8172) 23-01-30 доб. 1415
Период реализации	с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года

II. Перечень и срок выполнения плановых мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, лет	Финансовые потребности на реализацию, тыс.руб.
1.	Плановые мероприятия по ремонту объектов систем централизованного водоснабжения	–	–
2.	Плановые мероприятия, направленные на улучшение качества воды	–	–
3.	Плановые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	–	–
	ИТОГО	–	–

III. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2017 год, тыс.куб.м	Плановое значение показателя на 2018 год, тыс.куб.м	Плановое значение показателя на 2019 год, тыс.куб.м
1.	Объем поднятой воды	121 610,569	121 610,569	121 610,569
2.	Объем воды, используемой на технологические нужды	–	–	–
3.	Объем воды, полученной от сторонних поставщиков	–	–	–
4.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	59 676,945	59 676,945	59 676,945

5.	Объем воды, отпущенной в водопроводную сеть	121 610,569	121 610,569	121 610,569
6.	Объем потерь воды в водопроводной сети	–	–	–
7.	Объем отпущенной (реализованной) воды, в том числе:	121 610,569	121 610,569	121 610,569
7.1.	Объем воды, отпущенной на собственные нужды организации	112 279,166	112 279,166	112 279,166
7.2.	Объем реализованной воды, в том числе:	9 331,403	9 331,403	9 331,403
7.2.1	бюджетным потребителям	–	–	–
7.2.2	населению	–	–	–
7.2.3	прочим потребителям	9 260,403	9 260,403	9 260,403
7.2.4	другим водопроводам	71,000	71,000	71,000

IV. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2017 год, тыс.руб.	Плановое значение показателя на 2018 год, тыс.руб.	Плановое значение показателя на 2019 год, тыс.руб.
1.	Необходимая валовая выручка, в том числе:	244 218,5	259 250,5	333 279,7
1.1	на реализацию плановых мероприятий производственной программы	–	–	–

V. Показатели надежности и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2017 год	Плановое значение показателя на 2018 год	Плановое значение показателя на 2019 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности			
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	0	0	0
2.	Показатели энергетической эффективности			
2.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0	0	0
2.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт.ч/куб.м	0,32	0,32	0,32

VI. Отчет об исполнении производственной программы Отчет о фактических объемах производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	2015 год		2016 год		2017 год	
		Плановое значение показателя, тыс.куб.м	Фактическое значение показателя, тыс.куб.м	Плановое значение показателя, тыс.куб.м	Фактическое значение показателя, тыс.куб.м	Плановое значение показателя, тыс.куб.м	Фактическое значение показателя, тыс.куб.м
1.	Объем поднятой воды	123 460,100	124 068,687	123 460,100	125 064,540	121 610,569	122 149,251
2.	Объем воды, используемой на технологические нужды	–	–	–	–	–	–
3.	Объем воды, полученной от сторонних поставщиков	–	–	–	–	–	–

4.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	70 639,100	63 571,478	70 639,100	62 374,926	59 676,945	64 080,012
5.	Объем воды, отпущенной в водопроводную сеть	123 460,100	124 068,687	123 460,100	125 064,540	121 610,569	122 149,251
6.	Объем потерь воды в водопроводной сети	–	–	–	–	–	–
7.	Объем отпущенной (реализованной) воды, в том числе:	123 460,100	124 068,687	123 460,100	125 064,540	121 610,569	122 149,251
7.1	объем воды, отпущенной на собственные нужды организации	113 330,100	114 688,492	113 330,100	114 753,228	112 279,166	112 570,250
7.2	объем реализованной воды, в том числе:	10 130,000	9 380,195	10 130,000	10 311,312	9 331,403	9 579,001
7.2.1	бюджетным потребителям	–	–	–	–	–	–
7.2.2	населению	–	–	–	–	–	–
7.2.3	прочим потребителям	10 060,000	9 276,077	10 060,000	10 198,376	9 260,403	9 452,369
7.2.4	другим водопроводам	70,000	104,118	70,000	112,936	71,000	126,632

Отчет о достижении плановых показателей надежности, качества и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	2015 год		2016 год		2017 год	
		Плановое значение показателя	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя	Фактическое значение показателя
1.	Показатели надежности и бесперебойности						
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	–	–	–	–	–	–
2.	Показатели энергетической эффективности						
2.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	–	–	–	–	–	–
2.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт.ч/куб.м	0,31	0,32	0,32	0,31	0,32	0,32

».