



ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

Министерство экономического развития,
промышленности и торговли
Чувашской Республики

площадь Республики, д. 2, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428004,
тел. (8352) 62-07-71, факс (8352) 62-83-78,
e-mail tarif@cap.ru, ОКПО 71028901,
ОГРН 1042128010660,
ИНН/КПП 2128054518/213001001

30.08.2019 02/16-3104

на № 16/12-8486 от 21.08.2019

Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) в связи с направлением уведомления от 21.08.2019 № 16/12-8486 о принятии к рассмотрению доработанную инвестиционную программу ООО «Тепловодоканал» по развитию электрических сетей в с. Аликово на 2020-2024 годы (далее – Проект), рассмотрела Проект в части оценки предложений общества по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые Госслужбой цены (тарифы), а также оценки соответствия Проекта установленным целевым значениям показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 22 Правил утверждения инвестиционных программ, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», направляем заключение по результатам рассмотрения Проекта (приложение 1), а также оценку:

ценовых (тарифных) последствий выполнения указанного Проекта на период ее реализации (приложение 2);

соответствия указанного Проекта значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы (приложение 3).

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Руководитель



М.В. Кадилова

Васильева Т.А.,
56-50-64 (вн. 1165)

Приложение 1 к письму Государственной
службы Чувашской Республики по
конкурентной политике и тарифам от
30.08.2019 № 02/16-3104

Заключение по результатам рассмотрения Проекта

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определены: в 2020 году амортизация в размере 343,803 тыс. руб., прибыль в размере 189,516 тыс. руб., в 2021 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 305,501 тыс. руб., в 2022 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 108,995 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 378,457 тыс. руб., в 2024 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 409,962 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер амортизации, включаемый в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2020 год составил 343,803 тыс. руб.

Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. на 36,76% к тарифу, утвержденному на 2019 год, в 2021 г. – на 3,35%, в 2022 г. – на 0,54%, в 2023 г. – на 5,55%, в 2024 г. – на 1,14%.

Прирост тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. к тарифу, утвержденному на 2019 год, опережающий параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, обусловлен ростом фактической амортизации Общества, определенной с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета и пунктом 27 Основ ценообразования.

Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2023 г. на 5,55% к тарифу, утвержденному на 2022 г.

Необходимо отметить, что размер необходимой валовой выручки на содержание сетей Общества составляет 0,21% от котловой необходимой валовой выручки региона. Таким образом, прирост индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, который опережает параметры, предусмотренные разработанным Минэкономразвития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, не окажет значительного влияния на котловой тариф региона.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба согласовывает Проект.

Исполнитель: Т.А. Васильева, (8352) 56-50-64 (доб. 1165)

Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы на период ее реализации

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Темп роста, %	Темп роста, %
При условии не выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы									
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Теплодоканал" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	6646,88	8556,84	8745,49	8992,66	9247,20	9329,49	102,8	100,9
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	180,52	343,80	343,80	343,80	343,80	343,80	100,0	100,0
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Теплодоканал"	руб./МВтЧ	848,53	1092,36	1116,44	1148,00	1180,49	1191,00	102,8	106,3
При условии выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы									
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Теплодоканал" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	6646,88	9090,16	9394,79	103,35	9445,45	10083,26	105,55	101,14
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	180,52	533,32	649,30	121,75	452,80	722,26	159,51	104,36
* справочно: сумма инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно проекту инвестиционной программы	тыс. руб.	180,52	533,32	649,30	121,75	452,80	722,26	159,51	104,36
амортизация	тыс. руб.	180,52	343,80	343,80	100,00	343,80	343,80	159,51	104,36
прибыль	тыс. руб.	0,00	189,52	305,50	161,20	109,00	378,46	-	-
Доля доступных средств на реализацию инвестиционной программы в НВВ ООО "Теплодоканал"	%	2,72	5,87	6,91	-	4,79	7,48	-	-
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Теплодоканал"	руб./МВтЧ	848,53	1160,44	1199,33	103,35	1205,80	1287,22	105,55	101,14
Ценовые тарифные последствия	%		6,23	7,42	5,04	7,81	8,08		

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определены: в 2020 году амортизация в размере 343,803 тыс. руб., прибыль в размере 189,516 тыс. руб., в 2021 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 305,501 тыс. руб., в 2022 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 108,995 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 343,803 тыс. руб., в 2024 году амортизация – 343,803 тыс. руб., прибыль – 409,962 тыс. руб.

Экономический обоснованный размер амортизации, включаемый в соответствия с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011

№ 1178 (далее - Основы ценообразования), в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2020 год составил 343,803 тыс. руб. Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. на 3,35%, в 2021 г. – на 0,54%, в 2022 г. – на 5,55%, в 2023 г. – на 1,14%, в 2024 г. – на 1,14%.

Прирост тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. к тарифу, утвержденному на 2019 год, опережающий параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, обусловлен ростом фактической амортизации Общества, определенной с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета и пунктом 27 Основ ценообразования.

Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2023 г. на 5,55% к тарифу, утвержденному на 2022 г.

Необходимо отметить, что размер необходимой валовой выручки на содержание сетей Общества составляет 0,21% от котловой необходимой валовой выручки региона. Таким образом, прирост индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, который опережает параметры, предусмотренные разработанным Минэкономразвития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, не окажет значительного влияния на котловый тариф региона.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба согласовывает Проект.

Приложение 3 к письму
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике
и тарифам от 30.08.2019 № 02/16-3104

**Оценка соответствия проекта инвестиционной программы значениям целевых
показателей надежности и качества услуг для целей формирования
инвестиционной программы**

Доработанный проект инвестиционной программы ООО "Тепловодоканал" по развитию электрических сетей в с. Аликово на 2020-2024 годы соответствует значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы, определенным в соответствии с пунктом 4 Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, утвержденного приказом Минэнерго России от 10.06.2014 № 346.

Исполнитель: Т.А. Васильева, тел. 56-50-64, (вн. 1165)