

Приложение 1 к письму Государственной
службы Чувашской Республики по
конкурентной политике и тарифам от
27.09.2019 № 02/16-3477

Заключение по результатам рассмотрения Проекта

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определены: в 2020 году амортизация в размере 132,93 тыс. руб., прибыль – 256,24 тыс. руб., в 2021 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 275,40 тыс. руб., 2022 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 725,40 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 1217,90 тыс. руб., в 2024 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 1281,24 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 в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2020 год, составил 132,93 тыс. руб.,

Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. на 5,9% к тарифу, утвержденному на 2019 год, в 2021 г. – на 1,33%, в 2022 г. – на 4,92%, в 2023 г. – на 5,04%, в 2024 г. – на 1,59%.

Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020, 2022 и 2023 годах. превышают параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, что обусловлено уменьшением объема поступления в сеть электроэнергии в 2020 г. до 15831,6 тыс. кВтч., на 2019 г. предусмотрено 16388,5 тыс. кВтч.

Необходимо отметить, что размер необходимой валовой выручки на содержание сетей Общества составляет 0,35% 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.

На основании вышеизложенного Госслужба согласовывает проект.

Исполнитель: Е.С. Гринина, (8352) 56-50-63 (вн.1147)

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 "Энергия" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	11615,99	11626,59	11765,67	11907,58	12052,41	12200,25	101,2	101,2
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	129,43	132,93	132,93	132,93	132,93	132,93	100,0	100,0
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Энергия"	руб./МВтч	708,79	734,39	743,18	752,14	761,29	770,63	101,2	106,3
При условии выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы									
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Энергия" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	11615,99	11882,83	12041,07	12632,98	13270,31	13481,49	105,04	101,59
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	129,43	389,17	408,33	858,33	1350,83	1414,17	157,38	104,69
* справочно: сумма инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно проекту инвестиционной программы	тыс. руб.	129,43	389,17	408,33	858,33	1350,83	1414,17	157,38	104,69
Программа амортизации	тыс. руб.	129,43	132,93	132,93	132,93	132,93	132,93	100,00	100,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	256,24	275,40	725,40	1217,90	1281,24	100,00	100,00
Доля доступных средств на реализацию инвестиционной программы в НВВ ООО "Энергия"	%	1,11	3,28	3,39	6,79	10,18	10,49	-	-
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Энергия"	руб./МВтч	708,79	750,58	760,57	797,96	838,22	851,56	105,04	101,59
Ценовые тарифные последствия	%		2,20	2,34	6,09	10,11	10,50		

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определены: в 2020 году амортизация в размере 132,93 тыс. руб., прибыль – 256,24 тыс. руб., в 2021 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 275,40 тыс. руб., в 2022 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 725,40 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 1217,90 тыс. руб., в 2024 году амортизация – 132,93 тыс. руб., прибыль – 1281,24 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер амортизации, включаемый в соответстви
с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2020 год, составил 132,93 тыс. руб.,
Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. на 5,9% к тарифу, утвержденному на 2019 год, в 2021 г. – на 1,33%, в 2022 г. – на 4,92%, в 2023 г. – на 5,04%, в 2024 г. – на 1,59%.
Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020, 2022 и 2023 годах. превышают параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, что обусловлено уменьшением объема поступления в сеть электроэнергетики в 2020 г. до 15831,6 тыс. кВтч., на 2019 г. предусмотрено 16388,5 тыс. кВтч.
Необходимо отметить, что размер необходимой валовой выручки на содержание сетей Общества составляет 0,35% от котловой 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.
На основании вышеизложенного Госслужба согласовывает проект.

Приложение 3 к письму
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике
и тарифам от 27.09.2019 № 02/16-3477

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

Проект инвестиционной программы ООО "Энергия" по развитию электрических сетей 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: Е.С. Гринина, тел. 56-50-63, (вн. 1147)