Приложение № -ЭЭ

к протоколу заседания правления

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 19.07.2023 №

**Экспертное заключение**

**о внесении изменений в приказ департамента по тарифам**

**Новосибирской области от 29.11.2022 № 594-ЭЭ**

В соответствии с обращением Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) (далее – АО «РЭС»), которому для присоединения энергопринимающих устройств Туралина С. В. необходимо выполнить строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа приказ департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год» следует дополнить соответствующей стандартизированной ставкой.

Согласно пункту 17 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (далее – Методические указания), если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов "последней мили", по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Техническими условиями АО «РЭС» № 19-11-24/227215 от 27.12.2022 предусмотрено в том числе:

- установка (строительство) однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа у границ земельного участка заявителя.

В обоснование размера расходов АО «РЭС» предоставило локальную смету на КТПН тупиковую с трансформатором мощностью 1000 кВа, выполненную в соответствии с действующими сметными нормативами (далее – Сметные нормативы), в ценах 1 квартала 2023 года, а также коммерческие предложения на поставку КТПН от ООО «ПК Новосибирский электротехнический завод» в размере - 2 950 500 руб. без НДС и ООО «ЭЛПРО» в размере – 2 560 593 руб. без НДС.

Размер расходов на строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа составил: 3 044 796 руб. за 1 шт.

По мнению департамента по тарифам Новосибирской области представленная (далее – департамент) АО «РЭС» локальная смета содержала необоснованные работы и материалы. Для получения дополнительной информации и необходимых обоснований департаментом был направлен запрос в АО «РЭС» от 18.05.2023 исх. № 1250/33.

По замечаниям департамента АО «РЭС» представило необходимые обоснования и измененные коммерческие предложения на поставку КТПН от ООО «ПК Новосибирский электротехнический завод» в размере - 2 209 164,50 руб. без НДС и ООО «Квазар» в размере – 1 790 000 руб. без НДС - 29.06.2023, при этом размер расходов на строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа составил: 2 326 806 руб. за 1 шт. (с учетом коммерческого предложения ООО «Квазар», как предложения с минимальной стоимостью оборудования и материалов).

Согласно постановлению Правительства от 20 мая 2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" в 2022 и 2023 годах положения абзаца первого пункта 32 Основ ценообразования, согласно которым объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, не применяются.

Таким образом, после получения департаментом необходимых обоснований и разъяснений расчеты, выполненные АО «РЭС» согласно Сметным нормативам признаны экономически обоснованными и размер соответствующей стандартизированной тарифной ставки составил:

- однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа – 2 326 806/650=3 579,7=**3 580 руб./кВт (без НДС)** (с учетом максимальной мощности заявителя Туралина С. В. - 650 кВт, указанной в технических № 19-11-24/227215 от 27.12.2022).

Вступившие в силу с 01.07.2022 изменения в Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 16.02.2022 N 12-ФЗ "О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике"), а также Постановление Правительства №1178 от 30.06.2022 отменяют возможность установления ставок за единицу максимальной мощности.

В соответствии с обращением Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) (далее – АО «РЭС»), которому для присоединения энергопринимающих устройств ООО Специлизированный Застройщик «ВИРА НА ЛЯПИДИЕВСКОГО» необходимо выполнить строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа приказ департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год» следует дополнить соответствующей стандартизированной ставкой.

Согласно пункту 17 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (далее – Методические указания), если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов "последней мили", по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Техническими условиями АО «РЭС» № 53-04-15/226075 от 05.12.2022 предусмотрено в том числе:

- строительство (установка) двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа у/на границе участка заявителя.

В обоснование размера расходов АО «РЭС» предоставило локальную смету №1 на строительство 2КТПН-6/0,4 кВ на объекте: «Многоквартирный жилой дом по адресу: обл. Новосибирская, г. Новосибирск, ул. Ляпидевского», выполненную в соответствии с действующими сметными нормативами (далее – Сметные нормативы), в ценах 1 квартала 2023 года, а также коммерческие предложения на поставку 2КТПН-630 от ООО «Энергокапитал» в размере 2 839 167 руб. без НДС и ООО «БЛИСС ИНЖИНИРИНГ» в размере 3 811 133,56 руб. без НДС.

Размер расходов на строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа составил: 3 710 695 руб. за 1 шт. (с учетом коммерческого предложения ООО «Энергокапитал», как предложения с минимальной стоимостью оборудования и материалов).

По мнению департамента по тарифам Новосибирской области представленных (далее – департамент) АО «РЭС» материалов было не достаточно для проверки локальной сметы №1. Для получения дополнительной информации и необходимых обоснований департаментом был направлен запрос в АО «РЭС» от 18.05.2023 исх. № 1250/33.

По замечаниям департамента АО «РЭС» представило проект шифр: 42-2022-ЭП1, описание применяемого фундамента, а также измененное коммерческое предложение на поставку КТПН от ООО «Энергокапитал» - 29.06.2023.

Согласно постановлению Правительства от 20 мая 2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" в 2022 и 2023 годах положения абзаца первого пункта 32 Основ ценообразования, согласно которым объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, не применяются.

Таким образом, после получения департаментом необходимых обоснований и разъяснений расчеты, выполненные АО «РЭС» согласно Сметным нормативам признаны экономически обоснованными и размер соответствующей стандартизированной тарифной ставки составил:

- двухтрансформаторные и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа – 3 710 695/452,85=8 194,09=**8 194 руб./кВт (без НДС)** (с учетом максимальной мощности заявителя ООО Специлизированный Застройщик «ВИРА НА ЛЯПИДИЕВСКОГО» - 452,85 кВт, указанной в технических № 53-04-15/226075 от 05.12.2022).

Вступившие в силу с 01.07.2022 изменения в Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 16.02.2022 N 12-ФЗ "О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике"), а также Постановление Правительства №1178 от 30.06.2022 отменяют возможность установления ставок за единицу максимальной мощности.

В соответствии с обращением Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) (далее – АО «РЭС»), которому для присоединения энергопринимающих устройств ООО «СМАРТ АВЕНЮ» необходимо выполнить строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа приказ департамента от 29.11.2022 № 594-ЭЭ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год» следует дополнить соответствующей стандартизированной ставкой.

Согласно пункту 17 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (далее – Методические указания), если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов "последней мили", по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Техническими условиями АО «РЭС» № 53-04-15/227400 от 17.01.2023 предусмотрено в том числе:

- строительство (установка) двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа у/на границе земельного участка заявителя.

В обоснование размера расходов АО «РЭС» предоставило проект шифр: 28-2020-П-ЭС, локальную смету №1 на строительство 2КТП-1000/6/0,4 кВ на объекте: «Физкультурно-оздоровительный комплекс по ул. Литейной в Заельцовском районе г. Новосибирск», выполненную в соответствии с действующими сметными нормативами (далее – Сметные нормативы), в ценах 1 квартала 2023 года, а также коммерческие предложения на поставку подстанции комплектной трансформаторной 2КТПН-1000 с вакуумными выключателями от ООО «Энергокапитал» - 4 398 643 руб. без НДС, ООО «ТРЕНД ЛАЙН» - 7 475 000 руб. без НДС.

Размер расходов на строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа составил: 5 716 030 руб. за 1 шт. (с учетом коммерческого предложения ООО «Энергокапитал», как предложения с минимальной стоимостью оборудования и материалов).

Согласно постановлению Правительства от 20 мая 2022 № 912 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения" в 2022 и 2023 годах положения абзаца первого пункта 32 Основ ценообразования, согласно которым объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, не применяются.

Таким образом, расчеты, выполненные АО «РЭС» согласно Сметным нормативам признаны экономически обоснованными и размер соответствующей стандартизированной тарифной ставки составил:

- двухтрансформаторные и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа – 5 716 030/906=6 309,08=**6 309 руб./кВт (без НДС)** (с учетом максимальной мощности заявителя ООО «СМАРТ АВЕНЮ» - 906 кВт, указанной в технических № 53-04-15/227400 от 17.01.2023).

Вступившие в силу с 01.07.2022 изменения в Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 16.02.2022 N 12-ФЗ "О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике"), а также Постановление Правительства №1178 от 30.06.2022 отменяют возможность установления ставок за единицу максимальной мощности.