

Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий

В настоящем документе представлена информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации»¹, на основании представленных в таблицах № 1-2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 30.10.2020.

¹ Указанные методики опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 год с указанием предполагаемых сценарных условий

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	<i>Все сценарии</i>	Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020.	Рост с 1 июля 2021 г. на 3,0%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	<i>Все сценарии</i>	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2021 год. 2021 г.: 24 830 МВт в ср. за час
3	Прогноз изменения средней цены на уголь,	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Отсутствие роста цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
	потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<i>Базовый</i>	Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020. Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 3,5%.
		<i>Высокий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 6,6%.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС первой ценовой зоны.	<i>Низкий</i>	Статистическая информация по среднескользящим объемам выработки электрической энергии первой ценовой зоны.	Статистическая информация прошлых лет, соответствующая максимальной годовой выработке ГЭС первой ценовой зоны. 2021: 9 617 МВт в среднем за час.
		<i>Базовый</i>		Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2021: 7 395 МВт в среднем за час.
		<i>Высокий</i>		Статистическая информация прошлых лет, соответствующая минимальной годовой выработке ГЭС первой ценовой зоны. 2020: 5 996 МВт в среднем за час.
5	Объем планового производства ГЭС второй ценовой зоны.	<i>Низкий</i>	Статистическая информация по среднескользящим объемам выработки электрической энергии.	Статистическая информация прошлых лет, соответствующая максимальной годовой выработке ГЭС второй ценовой зоны. 2021: 13 527 МВт в среднем за час.
		<i>Базовый</i>		Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2021: 11 824 МВт в среднем за час.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
		<i>Высокий</i>		Статистическая информация прошлых лет, соответствующая минимальной годовой выработке ГЭС второй ценовой зоны. 2020: 9 947 МВт в среднем за час.
6	Прогноз электропотребления (спроса на электрическую энергию).	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: - 4.4% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: - 2.2% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: -1.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: -1.0% по отношению к 2019 году.
		<i>Базовый</i>		Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: -2.2% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: -1.1% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году.
		<i>Высокий</i>		Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: + 0.5% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: + 2.5% по отношению к 2019 году.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
7	Число часов записи сечений.	<i>Все сценарии</i>	Профиль соответствующих месяцев предыдущего года.	$\text{Прогноз}_{\text{месяц}2021} = \text{Факт}_{\text{месяц}-12}$
8	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<i>Все сценарии</i>	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. По ДПМ ² ТЭС: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»). По ДПМ ВИЭ ³ : Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
9	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	<i>Все сценарии</i>	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных о тепловых нагрузках ТЭЦ.

² Договор о предоставлении мощности.

³ Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год с указанием предполагаемых сценарных условий

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам КОМ.	<i>Все сценарии</i>	Правила индексации цены на мощность (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2017 году на 2021 год, на величину $(1+ИПЦ^4_{2018} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^5_{2019} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2020} - 0,1\%)$.
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	<i>Все сценарии</i>	Росстат. Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2018 год: 4,26%. ИПЦ за 2019 год: 3,04%. Прогноз ИПЦ на 2020 год: 3,76%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Первая ценовая зона включает 15 ЗСП. Вторая ценовая зона включает 5 ЗСП.

⁴ Индекс потребительских цен в 2018 году (данные Росстат).

⁵ Индекс потребительских цен в 2019 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2020 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2020 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2021 год по ценовым зонам.	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона: 134,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 225,3 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС ⁷ и ДПМ ВИЭ.	<i>Все сценарии</i>	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»).
				Список генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совета рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные АО «АТС»).
				Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.

⁷ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
7	Вывод из ремонта блока №3 Берёзовской ГРЭС.	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Блок №3 Берёзовской ГРЭС аттестуется с 01.12.2021.
		<i>Базовый</i>		Блок №3 Берёзовской ГРЭС аттестуется с 01.06.2021.
		<i>Высокий</i>		Блок №3 Берёзовской ГРЭС аттестуется с 01.03.2021.
8	Начало поставки мощности по ДКП АЭС Ленинградкой АЭС-2 эн.бл.№2.	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	ЛАЭС-2 эн.бл.№2 аттестуется с 01.04.2021.
		<i>Базовый и Высокий</i>		ЛАЭС-2 эн.бл.№2 аттестуется с 01.02.2021.
9	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	<i>Все сценарии</i>	Данные ФАС России.	Значения из Сводного прогнозного баланса на 2020 год.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
10	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: + 0.5% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: + 2.5% по отношению к 2019 году. Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.
		<i>Базовый</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: -2.2% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: -1.1% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: 0.0% по отношению к 2019 году. Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.
		<i>Высокий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Потребление в первой ценовой зоне: 1 пг. 2021: - 4.4% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: - 2.2% по отношению к 2019 году. Потребление во второй ценовой зоне: 1 пг. 2021: -1.0% по отношению к 2019 году; 2 пг. 2021: -1.0% по отношению к 2019 году. Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
11	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2021 год.
12	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	<i>Все сценарии</i>	Распоряжения Правительства Российской Федерации. Данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в том числе производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, утвержденные на 2021 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2021 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на второе полугодие 2020 года Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ.	<i>Все сценарии</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности ДГО ⁸ , определенной на основе статистических данных о торгах на Фондовом рынке ММВБ в 2020 году, доступных на дату проведения расчета прогноза, в соответствии с Методикой определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 12.03.2018 № 116. (~6,3% - прогнозная оценка ДГО с учетом доступных фактических значений по октябрь 2020 г.).
14	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	<i>Все сценарии</i>	Данные ФАС России. Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2020. Предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка на 2021 год ПАО «РусГидро».	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2021 год на дату проведения расчета прогноза – предложение о размере цен (тарифов) на мощность на 2021 год от АО «Концерн Росэнергоатом» и ПАО «РусГидро».

⁸ Долгосрочные государственные обязательства.

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
15	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.
16	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	<i>Все сценарии</i>	Данные ФАС России. Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2020.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2021 год на дату проведения расчета прогноза – размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, из предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2020 (денежные средства не предусмотрены).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
17	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Все сценарии	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р, распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2533-р) (~28,1 млрд руб.).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
18	Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.	<i>Все сценарии</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~13,4 млрд руб.).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
19	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.	<i>Все сценарии</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные ФАС России.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. В случае отсутствия утвержденного решения на 2021 год – размер средств, утвержденный на 2020 год: ~37,6 млрд руб. (январь – ноябрь 2021 года).

№	Название параметра	Сценарий	Источник	Комментарий
20	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ⁹ .	<i>Все сценарии</i>	Данные АО «СО ЕЭС».	Результаты КОМ НГО, проведенных АО «СО ЕЭС», с учетом актуальной информации о сроках ввода объектов в эксплуатацию.
21	Недопоставка мощности.	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Самый дорогой энергоблок в каждой ценовой зоне с самым низким за 3 последних года коэффициентом поставки мощности по аналогичному энергоблоку.
		<i>Базовый и Высокий</i>		Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.
22	Вводы объектов ДПМ ВИЭ	<i>Низкий</i>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Задержка оплаты мощности по не введенным объектам на 01.11.2020 на 3 месяца.
		<i>Базовый и Высокий</i>		Оплата мощности в соответствии со сроками, указанными в ОПВ с учетом актуализированной информации от участников.

⁹ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица 3. Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на покупку электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2021 год по высокому и низкому сценариям в процентном выражении по отношению к базовому сценарию¹

Субъект Российской Федерации	I полугодие 2021 г.										II полугодие 2021 г.										2021 г.						
	Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние		
			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1 Первая ценовая зона	1 217	-4.6%	-3.0%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 287	-3.7%	-3.0%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 252	-4.1%	-3.0%	-1.2%	0.0%	3.0%	1.8%	1.2%	0.0%
2 Астраханская область	1 183	-6.7%	-4.5%	-2.2%	0.0%	4.6%	2.4%	2.1%	0.0%	1 314	-5.4%	-4.5%	-0.9%	0.0%	3.3%	2.4%	0.9%	0.0%	1 249	-6.0%	-4.5%	-1.5%	0.0%	3.9%	2.4%	1.5%	0.0%
3 Белгородская область	1 222	-4.5%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 316	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.5%	1.8%	0.8%	0.0%	1 268	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
4 Брянская область	1 217	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 295	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 256	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
5 Владимирская область	1 279	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 353	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 315	-3.4%	-2.3%	-1.1%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%
6 Волгоградская область	1 214	-6.7%	-4.5%	-2.2%	0.0%	4.5%	2.4%	2.1%	0.0%	1 338	-5.4%	-4.5%	-0.9%	0.0%	3.3%	2.4%	0.9%	0.0%	1 276	-6.0%	-4.5%	-1.5%	0.0%	3.9%	2.4%	1.5%	0.0%
7 Вологодская область	1 212	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 282	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 247	-3.4%	-2.3%	-1.1%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%
8 Воронежская область	1 253	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 351	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 302	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
9 Город Севастополь	1 487	-7.2%	-5.4%	-1.7%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 600	-6.2%	-5.4%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 542	-6.7%	-5.4%	-1.2%	0.0%	3.9%	2.7%	1.2%	0.0%
10 Ивановская область	1 275	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 318	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 296	-3.4%	-2.3%	-1.2%	0.0%	2.6%	1.5%	1.2%	0.0%
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 495	-9.3%	-7.0%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.4%	2.2%	0.0%	1 627	-8.0%	-7.0%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.4%	0.9%	0.0%	1 561	-8.6%	-7.0%	-1.6%	0.0%	5.0%	3.4%	1.6%	0.0%
12 Калужская область	1 307	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 384	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 346	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 446	-9.3%	-7.0%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.4%	2.3%	0.0%	1 557	-8.0%	-7.0%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.4%	0.9%	0.0%	1 500	-8.7%	-7.0%	-1.6%	0.0%	5.1%	3.4%	1.6%	0.0%
14 Кировская область	1 256	-4.2%	-2.4%	-1.7%	0.0%	3.2%	1.5%	1.7%	0.0%	1 311	-3.1%	-2.4%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 283	-3.6%	-2.4%	-1.2%	0.0%	2.7%	1.5%	1.2%	0.0%
15 Костромская область	1 264	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 296	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 281	-3.4%	-2.3%	-1.1%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%
16 Краснодарский край²	1 426	-7.2%	-5.4%	-1.7%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 560	-6.1%	-5.4%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 496	-6.6%	-5.4%	-1.2%	0.0%	3.8%	2.7%	1.2%	0.0%
17 Курганская область	1 093	-3.1%	-1.9%	-1.2%	0.0%	2.4%	1.2%	1.2%	0.0%	1 113	-2.4%	-1.9%	-0.5%	0.0%	1.7%	1.2%	0.5%	0.0%	1 103	-2.8%	-1.9%	-0.9%	0.0%	2.1%	1.2%	0.9%	0.0%
18 Курская область	1 203	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 283	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.5%	1.8%	0.8%	0.0%	1 243	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
19 Ленинградская область²	1 189	-5.5%	-3.6%	-1.9%	0.0%	4.3%	2.4%	1.9%	0.0%	1 293	-4.4%	-3.6%	-0.8%	0.0%	3.2%	2.4%	0.8%	0.0%	1 240	-4.9%	-3.6%	-1.3%	0.0%	3.7%	2.4%	1.3%	0.0%
20 Липецкая область	1 250	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 340	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 294	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
21 Московская область²	1 312	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 405	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 358	-3.4%	-2.3%	-1.1%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%
22 Мурманская область	972	-8.4%	-5.6%	-2.8%	0.0%	6.5%	3.8%	2.7%	0.0%	1 029	-6.8%	-5.6%	-1.2%	0.0%	5.0%	3.8%	1.2%	0.0%	1 000	-7.6%	-5.6%	-2.0%	0.0%	5.7%	3.8%	2.0%	0.0%
23 Нижегородская область	1 278	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 356	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.4%	1.8%	0.7%	0.0%	1 318	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
24 Новгородская область	1 209	-5.5%	-3.6%	-1.9%	0.0%	4.3%	2.4%	1.9%	0.0%	1 295	-4.4%	-3.6%	-0.8%	0.0%	3.2%	2.4%	0.8%	0.0%	1 251	-4.9%	-3.6%	-1.3%	0.0%	3.7%	2.4%	1.3%	0.0%
25 Оренбургская область	1 224	-4.2%	-2.5%	-1.7%	0.0%	3.2%	1.6%	1.7%	0.0%	1 293	-3.2%	-2.5%	-0.7%	0.0%	2.3%	1.6%	0.7%	0.0%	1 258	-3.7%	-2.5%	-1.2%	0.0%	2.7%	1.6%	1.2%	0.0%
26 Орловская область	1 280	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 364	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 322	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
27 Пензенская область	1 250	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 337	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 294	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%

Субъект Российской Федерации		I полугодие 2021 г.										II полугодие 2021 г.										2021 г.						
		Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние		
				ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	29	
28	Пермский край	1 121	-3.5%	-2.1%	-1.3%	0.0%	2.7%	1.4%	1.3%	0.0%	1 137	-2.7%	-2.1%	-0.6%	0.0%	1.9%	1.4%	0.6%	0.0%	1 129	-3.1%	-2.1%	-0.9%	0.0%	2.3%	1.4%	0.9%	0.0%
29	Псковская область	1 218	-5.5%	-3.6%	-1.9%	0.0%	4.3%	2.4%	1.9%	0.0%	1 325	-4.4%	-3.6%	-0.8%	0.0%	3.2%	2.4%	0.8%	0.0%	1 271	-4.9%	-3.6%	-1.3%	0.0%	3.7%	2.4%	1.3%	0.0%
30	Республика Башкортостан	1 181	-4.2%	-2.5%	-1.7%	0.0%	3.2%	1.6%	1.7%	0.0%	1 219	-3.2%	-2.5%	-0.7%	0.0%	2.3%	1.6%	0.7%	0.0%	1 200	-3.7%	-2.5%	-1.2%	0.0%	2.8%	1.6%	1.2%	0.0%
31	Республика Дагестан	1 636	-9.4%	-7.1%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.5%	2.3%	0.0%	1 760	-8.0%	-7.1%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.5%	0.9%	0.0%	1 695	-8.7%	-7.1%	-1.6%	0.0%	5.1%	3.5%	1.6%	0.0%
32	Республика Ингушетия	1 532	-9.3%	-7.0%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.4%	2.3%	0.0%	1 657	-8.0%	-7.0%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.4%	0.9%	0.0%	1 593	-8.6%	-7.0%	-1.6%	0.0%	5.0%	3.4%	1.6%	0.0%
33	Республика Калмыкия	1 342	-7.2%	-5.5%	-1.7%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 446	-6.2%	-5.5%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 392	-6.7%	-5.5%	-1.2%	0.0%	3.9%	2.7%	1.2%	0.0%
34	Республика Карелия	1 101	-6.9%	-4.6%	-2.2%	0.0%	5.3%	3.1%	2.2%	0.0%	1 175	-5.6%	-4.6%	-1.0%	0.0%	4.1%	3.1%	1.0%	0.0%	1 137	-6.2%	-4.6%	-1.6%	0.0%	4.7%	3.1%	1.6%	0.0%
35	Республика Крым	1 474	-7.2%	-5.4%	-1.8%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 562	-6.2%	-5.4%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 517	-6.7%	-5.4%	-1.2%	0.0%	3.9%	2.7%	1.2%	0.0%
36	Республика Марий Эл	1 268	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 354	-3.4%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.4%	1.8%	0.7%	0.0%	1 312	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
37	Республика Мордовия	1 316	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 399	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 357	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 529	-9.3%	-7.0%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.4%	2.3%	0.0%	1 664	-8.0%	-7.0%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.4%	0.9%	0.0%	1 596	-8.6%	-7.0%	-1.6%	0.0%	5.0%	3.4%	1.6%	0.0%
39	Республика Татарстан	1 259	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 325	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 292	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
40	Ростовская область	1 341	-7.2%	-5.4%	-1.7%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 456	-6.2%	-5.4%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 400	-6.6%	-5.4%	-1.2%	0.0%	3.8%	2.7%	1.2%	0.0%
41	Рязанская область	1 330	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 402	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.5%	1.8%	0.8%	0.0%	1 367	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
42	Самарская область	1 203	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 287	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 245	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
43	Саратовская область	1 155	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 265	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.4%	1.8%	0.7%	0.0%	1 211	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
44	Свердловская область	1 090	-3.1%	-1.9%	-1.2%	0.0%	2.4%	1.2%	1.2%	0.0%	1 103	-2.4%	-1.9%	-0.5%	0.0%	1.7%	1.2%	0.5%	0.0%	1 096	-2.8%	-1.9%	-0.9%	0.0%	2.1%	1.2%	0.9%	0.0%
45	Смоленская область	1 231	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 321	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 276	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
46	Ставропольский край	1 438	-7.2%	-5.4%	-1.7%	0.0%	4.4%	2.7%	1.7%	0.0%	1 565	-6.2%	-5.4%	-0.7%	0.0%	3.4%	2.7%	0.7%	0.0%	1 502	-6.6%	-5.4%	-1.2%	0.0%	3.9%	2.7%	1.2%	0.0%
47	Тамбовская область	1 272	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 373	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 323	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
48	Тверская область	1 267	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 323	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 295	-3.4%	-2.3%	-1.1%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%
49	Тульская область	1 376	-4.6%	-2.7%	-1.9%	0.0%	3.6%	1.8%	1.9%	0.0%	1 466	-3.5%	-2.7%	-0.8%	0.0%	2.6%	1.8%	0.8%	0.0%	1 421	-4.0%	-2.7%	-1.3%	0.0%	3.1%	1.8%	1.3%	0.0%
50	Тюменская область ²	1 014	-3.0%	-1.8%	-1.2%	0.0%	2.3%	1.2%	1.2%	0.0%	1 015	-2.4%	-1.8%	-0.5%	0.0%	1.7%	1.2%	0.5%	0.0%	1 014	-2.7%	-1.8%	-0.9%	0.0%	2.0%	1.2%	0.9%	0.0%
51	Удмуртская Республика	1 211	-4.2%	-2.4%	-1.7%	0.0%	3.2%	1.5%	1.7%	0.0%	1 293	-3.1%	-2.4%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 252	-3.6%	-2.4%	-1.2%	0.0%	2.7%	1.5%	1.2%	0.0%
52	Ульяновская область	1 232	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 334	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 284	-3.9%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
53	Челябинская область	1 124	-3.1%	-1.9%	-1.2%	0.0%	2.4%	1.2%	1.2%	0.0%	1 148	-2.4%	-1.9%	-0.5%	0.0%	1.7%	1.2%	0.5%	0.0%	1 136	-2.7%	-1.9%	-0.9%	0.0%	2.0%	1.2%	0.9%	0.0%
54	Чеченская Республика	1 605	-9.3%	-7.0%	-2.3%	0.0%	5.7%	3.4%	2.3%	0.0%	1 725	-8.0%	-7.0%	-0.9%	0.0%	4.4%	3.4%	0.9%	0.0%	1 665	-8.6%	-7.0%	-1.6%	0.0%	5.0%	3.4%	1.6%	0.0%
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 294	-4.4%	-2.8%	-1.6%	0.0%	3.4%	1.8%	1.6%	0.0%	1 402	-3.5%	-2.8%	-0.7%	0.0%	2.5%	1.8%	0.7%	0.0%	1 347	-4.0%	-2.8%	-1.1%	0.0%	2.9%	1.8%	1.1%	0.0%
56	Ярославская область	1 272	-3.9%	-2.3%	-1.6%	0.0%	3.1%	1.5%	1.6%	0.0%	1 327	-3.0%	-2.3%	-0.7%	0.0%	2.2%	1.5%	0.7%	0.0%	1 299	-3.4%	-2.3%	-1.2%	0.0%	2.6%	1.5%	1.1%	0.0%

Субъект Российской Федерации	I полугодие 2021 г.										II полугодие 2021 г.										2021 г.							
	Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			Базовый Низкий		в том числе влияние			Высокий	в том числе влияние			
			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь		ГЭС	Потребление	Уголь			ГЭС	Потребление	Уголь					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	29	
57 Вторая ценовая зона	963	-10.6%	-6.6%	-1.2%	-2.8%	9.3%	7.2%	0.6%	1.5%	925	-10.6%	-6.6%	-1.2%	-2.8%	11.9%	7.2%	3.2%	1.5%	944	-10.6%	-6.6%	-1.2%	-2.8%	10.5%	7.2%	1.9%	1.5%	
58 Алтайский край	1 041	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.1%	4.9%	0.4%	1.8%	1 110	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	8.5%	4.9%	1.8%	1.8%	1 075	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.8%	4.9%	1.1%	1.8%	
59 Забайкальский край	940	-5.0%	-3.5%	-0.7%	-0.8%	4.4%	3.6%	0.3%	0.5%	898	-5.0%	-3.5%	-0.7%	-0.8%	5.8%	3.6%	1.8%	0.5%	920	-5.0%	-3.5%	-0.7%	-0.8%	5.1%	3.6%	1.0%	0.5%	
60 Иркутская область	913	-11.9%	-8.4%	-1.6%	-2.0%	10.3%	8.5%	0.8%	1.1%	818	-12.0%	-8.4%	-1.6%	-2.0%	13.9%	8.5%	4.4%	1.1%	866	-11.9%	-8.4%	-1.6%	-2.0%	12.0%	8.5%	2.5%	1.1%	
61 Кемеровская область – Кузбасс	991	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.1%	4.9%	0.4%	1.8%	1 021	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	8.5%	4.9%	1.8%	1.8%	1 006	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.8%	4.9%	1.1%	1.8%	
62 Красноярский край	911	-14.3%	-9.9%	-1.5%	-2.8%	12.8%	10.4%	0.8%	1.5%	828	-14.3%	-9.9%	-1.6%	-2.8%	16.2%	10.4%	4.2%	1.5%	870	-14.3%	-9.9%	-1.6%	-2.8%	14.4%	10.4%	2.4%	1.5%	
63 Новосибирская область	1 034	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.1%	4.9%	0.4%	1.8%	1 090	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	8.6%	4.9%	1.9%	1.8%	1 062	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.8%	4.9%	1.1%	1.8%	
64 Омская область	1 098	-5.5%	-1.2%	-1.0%	-3.3%	4.1%	1.7%	0.5%	1.8%	1 184	-5.5%	-1.2%	-1.0%	-3.3%	6.2%	1.7%	2.6%	1.8%	1 141	-5.5%	-1.2%	-1.0%	-3.3%	5.1%	1.7%	1.6%	1.8%	
65 Республика Алтай	1 103	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.1%	4.9%	0.4%	1.8%	1 222	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	8.5%	4.9%	1.8%	1.8%	1 163	-8.0%	-3.9%	-0.7%	-3.4%	7.8%	4.9%	1.1%	1.8%	
66 Республика Бурятия	1 008	-11.9%	-8.3%	-1.6%	-2.0%	10.3%	8.5%	0.8%	1.1%	959	-12.0%	-8.3%	-1.7%	-2.0%	13.9%	8.5%	4.4%	1.1%	985	-11.9%	-8.3%	-1.6%	-2.0%	12.0%	8.5%	2.5%	1.1%	
67 Республика Тыва	1 116	-14.0%	-9.7%	-1.6%	-2.8%	12.5%	10.2%	0.8%	1.5%	1 015	-14.1%	-9.7%	-1.6%	-2.8%	16.0%	10.2%	4.3%	1.5%	1 069	-14.1%	-9.7%	-1.6%	-2.8%	14.1%	10.2%	2.4%	1.5%	
68 Республика Хакасия	982	-14.3%	-9.9%	-1.5%	-2.9%	12.8%	10.5%	0.8%	1.5%	887	-14.3%	-9.9%	-1.6%	-2.9%	16.2%	10.5%	4.2%	1.5%	934	-14.3%	-9.9%	-1.6%	-2.9%	14.4%	10.5%	2.4%	1.5%	
69 Томская область	1 019	-8.4%	-3.5%	-1.1%	-3.7%	6.9%	4.3%	0.6%	2.0%	973	-8.4%	-3.5%	-1.1%	-3.7%	9.3%	4.3%	3.0%	2.0%	997	-8.4%	-3.5%	-1.1%	-3.7%	8.0%	4.3%	1.7%	2.0%	

- Примечания:
- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 году.

1.2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по первой ценовой зоне +/-5%, по второй ценовой зоне +/-5%.

1.3. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
 - Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 4. Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на I полугодие 2021 года по высокому и низкому сценариям в процентном выражении по отношению к базовому сценарию¹

Субъект Российской Федерации	I полугодие 2021 г.													
	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние					
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1 Первая ценовая зона	924 773	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
2 Астраханская область	915 109	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
3 Белгородская область	921 057	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
4 Брянская область	917 227	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
5 Владимирская область	917 229	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
6 Волгоградская область	915 109	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
7 Вологодская область	935 798	-7.6%	-1.7%	0.0%	-1.7%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
8 Воронежская область	927 076	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
9 Город Севастополь	922 866	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
10 Ивановская область	917 228	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
11 Кабардино-Балкарская Республика	915 110	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
12 Калужская область	922 127	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
13 Карачаево-Черкесская Республика	915 079	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
14 Кировская область	915 111	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
15 Костромская область	917 227	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
16 Краснодарский край ²	922 693	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
17 Курганская область	1 110 480	-6.9%	-1.5%	0.0%	-1.5%	-1.3%	-2.7%	3.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.0%	
18 Курская область	917 226	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
19 Ленинградская область ²	943 383	-7.6%	-1.7%	0.0%	-1.7%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	
20 Липецкая область	917 229	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%	

I полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
21 Московская область ²	916 036	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
22 Мурманская область	915 112	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
23 Нижегородская область	917 226	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
24 Новгородская область	915 112	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
25 Оренбургская область	924 026	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
26 Орловская область	921 533	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
27 Пензенская область	915 111	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
28 Пермский край	923 368	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
29 Псковская область	915 112	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
30 Республика Башкортостан	931 736	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.7%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
31 Республика Дагестан	915 104	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
32 Республика Ингушетия	916 266	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
33 Республика Калмыкия	922 639	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
34 Республика Карелия	915 127	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
35 Республика Крым	922 797	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
36 Республика Марий Эл	915 181	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
37 Республика Мордовия	915 195	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
38 Республика Северная Осетия – Алания	915 120	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
39 Республика Татарстан	915 111	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
40 Ростовская область	960 883	-7.5%	-1.7%	0.0%	-1.7%	-1.5%	-2.6%	3.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.0%
41 Рязанская область	937 229	-7.6%	-1.7%	0.0%	-1.7%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
42 Самарская область	915 183	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
43 Саратовская область	915 110	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%

I полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
44 Свердловская область	924 030	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
45 Смоленская область	930 548	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
46 Ставропольский край	915 109	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
47 Тамбовская область	917 224	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
48 Тверская область	917 230	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
49 Тульская область	919 459	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
50 Тюменская область ²	930 978	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
51 Удмуртская Республика	915 112	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
52 Ульяновская область	915 112	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
53 Челябинская область	924 029	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.5%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
54 Чеченская Республика	917 422	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
55 Чувашская Республика – Чувашия	915 127	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
56 Ярославская область	917 229	-7.7%	-1.8%	0.0%	-1.8%	-1.6%	-2.6%	2.9%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.9%
57 Вторая ценовая зона	739 822	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	5.9%	0.0%	0.0%	1.4%
58 Алтайский край	754 402	-3.5%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.2%	0.0%	5.8%	0.0%	0.0%	1.4%
59 Забайкальский край	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
60 Иркутская область	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
61 Кемеровская область – Кузбасс	767 284	-3.5%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.1%	0.0%	5.7%	0.0%	0.0%	1.4%
62 Красноярский край	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
63 Новосибирская область	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
64 Омская область	735 183	-3.5%	-0.6%	-1.6%	0.0%	-0.7%	-0.7%	7.2%	0.0%	5.8%	0.0%	0.0%	1.4%
65 Республика Алтай	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%

I полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
66 Республика Бурятия	740 361	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	5.9%	0.0%	0.0%	1.4%
67 Республика Тыва	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
68 Республика Хакасия	733 858	-3.6%	-0.6%	-1.7%	0.0%	-0.6%	-0.7%	7.3%	0.0%	6.0%	0.0%	0.0%	1.4%
69 Томская область	786 039	-4.9%	-0.9%	-1.1%	-0.5%	-0.9%	-1.3%	5.9%	0.0%	4.0%	0.0%	0.0%	1.9%

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
- Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 5. Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2021 года по высокому и низкому сценариям в процентном выражении по отношению к базовому сценарию¹

Субъект Российской Федерации	II полугодие 2021 г.												
	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 Первая ценовая зона	914 821	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
2 Астраханская область	905 207	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
3 Белгородская область	910 311	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
4 Брянская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
5 Владимирская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
6 Волгоградская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
7 Вологодская область	927 312	-3.7%	-1.7%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
8 Воронежская область	916 793	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
9 Город Севастополь	913 170	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
10 Ивановская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
11 Кабардино-Балкарская Республика	905 527	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
12 Калужская область	911 761	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
13 Карачаево-Черкесская Республика	905 185	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
14 Кировская область	905 205	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
15 Костромская область	907 307	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
16 Краснодарский край ²	913 118	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
17 Курганская область	1 091 402	-3.3%	-1.5%	0.0%	0.0%	-0.5%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
18 Курская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
19 Ленинградская область ²	935 139	-3.7%	-1.7%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
20 Липецкая область	907 315	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%

II полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
21 Московская область ²	906 076	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
22 Мурманская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
23 Нижегородская область	907 308	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
24 Новгородская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
25 Оренбургская область	914 032	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
26 Орловская область	911 793	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
27 Пензенская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
28 Пермский край	913 387	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
29 Псковская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
30 Республика Башкортостан	921 713	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
31 Республика Дагестан	905 200	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
32 Республика Ингушетия	907 500	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
33 Республика Калмыкия	913 207	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
34 Республика Карелия	905 203	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
35 Республика Крым	913 177	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
36 Республика Марий Эл	905 275	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
37 Республика Мордовия	905 394	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
38 Республика Северная Осетия – Алания	905 207	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
39 Республика Татарстан	905 205	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
40 Ростовская область	953 771	-3.6%	-1.7%	0.0%	0.0%	-0.5%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
41 Рязанская область	926 254	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
42 Самарская область	905 290	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
43 Саратовская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%

II полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
44 Свердловская область	914 038	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
45 Смоленская область	919 953	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
46 Ставропольский край	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
47 Тамбовская область	907 308	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
48 Тверская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
49 Тульская область	908 739	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
50 Тюменская область ²	920 508	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
51 Удмуртская Республика	905 205	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
52 Ульяновская область	905 206	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
53 Челябинская область	914 039	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
54 Чеченская Республика	905 663	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
55 Чувашская Республика – Чувашия	905 220	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
56 Ярославская область	907 309	-3.7%	-1.8%	0.0%	0.0%	-0.6%	-1.4%	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.4%
57 Вторая ценовая зона	783 483	-12.4%	-0.7%	-9.0%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
58 Алтайский край	797 071	-12.3%	-0.7%	-8.9%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
59 Забайкальский край	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
60 Иркутская область	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
61 Кемеровская область – Кузбасс	806 364	-12.2%	-0.7%	-8.8%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
62 Красноярский край	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
63 Новосибирская область	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
64 Омская область	780 126	-12.3%	-0.8%	-8.9%	0.0%	-0.2%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
65 Республика Алтай	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%

II полугодие 2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
66 Республика Бурятия	784 358	-12.4%	-0.7%	-9.0%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
67 Республика Тыва	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
68 Республика Хакасия	778 499	-12.5%	-0.8%	-9.1%	0.0%	-0.1%	-2.5%	1.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.2%
69 Томская область	817 284	-9.8%	-1.1%	-6.3%	0.0%	-0.3%	-2.2%	1.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	1.3%

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
- Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 6. Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год по высокому и низкому сценариям в процентном выражении по отношению к базовому сценарию¹

Субъект Российской Федерации	2021 г.													
	Базовый	Низкий	в том числе влияние						Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение	Снижение поставки		Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1 Первая ценовая зона	919 820	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
2 Астраханская область	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
3 Белгородская область	915 704	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
4 Брянская область	912 291	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
5 Владимирская область	912 292	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
6 Волгоградская область	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
7 Вологодская область	931 541	-5.7%	-1.7%	0.0%	-0.9%	-1.0%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
8 Воронежская область	921 960	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
9 Город Севастополь	918 041	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
10 Ивановская область	912 291	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
11 Кабардино-Балкарская Республика	910 334	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
12 Калужская область	916 965	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
13 Карачаево-Черкесская Республика	910 155	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
14 Кировская область	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
15 Костромская область	912 290	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
16 Краснодарский край²	917 927	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
17 Курганская область	1 100 862	-5.1%	-1.5%	0.0%	-0.7%	-0.9%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
18 Курская область	912 290	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
19 Ленинградская область²	939 255	-5.7%	-1.7%	0.0%	-0.9%	-1.0%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	
20 Липецкая область	912 295	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%	

2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
21 Московская область ²	911 079	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
22 Мурманская область	910 183	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
23 Нижегородская область	912 290	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
24 Новгородская область	910 182	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
25 Оренбургская область	919 052	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
26 Орловская область	916 685	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
27 Пензенская область	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
28 Пермский край	918 401	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
29 Псковская область	910 182	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
30 Республика Башкортостан	926 747	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
31 Республика Дагестан	910 179	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
32 Республика Ингушетия	911 826	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
33 Республика Калмыкия	917 951	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
34 Республика Карелия	910 196	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
35 Республика Крым	918 011	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
36 Республика Марий Эл	910 251	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
37 Республика Мордовия	910 318	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
38 Республика Северная Осетия – Алания	910 191	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
39 Республика Татарстан	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
40 Ростовская область	957 299	-5.6%	-1.7%	0.0%	-0.9%	-1.0%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
41 Рязанская область	931 753	-5.7%	-1.7%	0.0%	-0.9%	-1.0%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
42 Самарская область	910 260	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
43 Саратовская область	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%

2021 г.

Субъект Российской Федерации	в том числе влияние								в том числе влияние				
	Базовый	Низкий	Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение	Высокий	Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребл ение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
44 Свердловская область	919 057	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
45 Смоленская область	925 276	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
46 Ставропольский край	910 181	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
47 Тамбовская область	912 289	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
48 Тверская область	912 293	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
49 Тульская область	914 116	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
50 Тюменская область ²	925 763	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
51 Удмуртская Республика	910 182	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
52 Ульяновская область	910 182	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
53 Челябинская область	919 057	-5.7%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
54 Чеченская Республика	911 332	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
55 Чувашская Республика – Чувашия	910 196	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
56 Ярославская область	912 292	-5.8%	-1.8%	0.0%	-0.9%	-1.1%	-2.0%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.2%
57 Вторая ценовая зона	761 699	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.1%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
58 Алтайский край	775 804	-8.1%	-0.7%	-5.4%	0.0%	-0.4%	-1.7%	4.1%	0.0%	2.8%	0.0%	0.0%	1.3%
59 Забайкальский край	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
60 Иркутская область	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
61 Кемеровская область – Кузбасс	786 875	-8.0%	-0.6%	-5.3%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.1%	0.0%	2.8%	0.0%	0.0%	1.3%
62 Красноярский край	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
63 Новосибирская область	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
64 Омская область	756 963	-8.0%	-0.7%	-5.2%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
65 Республика Алтай	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%

2021 г.

Субъект Российской Федерации	Базовый	Низкий	в том числе влияние					Высокий	в том числе влияние				
			Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление		Снижение поставки	Бер. ГРЭС	ЛАЭС-2 эн.бл.2	ДПМ ВИЭ	Потребление
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
66 Республика Бурятия	762 408	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.1%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
67 Республика Тыва	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
68 Республика Хакасия	756 227	-8.2%	-0.7%	-5.5%	0.0%	-0.4%	-1.6%	4.2%	0.0%	2.9%	0.0%	0.0%	1.3%
69 Томская область	801 612	-7.4%	-1.0%	-3.7%	-0.3%	-0.6%	-1.8%	3.5%	0.0%	2.0%	0.0%	0.0%	1.6%

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
- Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.